

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC. DABERRY		148113		WELL #: 6		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT		169455		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS B		172232		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315		PERF.19560 - 19576		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROVES				WELL #: 1337		RRCID -> 166112		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARGA				WELL #: 3		RRCID -> 181446		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 7075		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLDWATER -C-				WELL #: 1037H		RRCID -> 275128		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 9138 - 10507		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
MORRISON POTOMAC A999				WELL #: 1	RRCID -> 215911	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOCKE 14				WELL #: 1	RRCID -> 227413	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 - 15054			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON RANCH 149				WELL #: 5	RRCID -> 227412	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3451	-	3468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON RANCH 159				WELL #: 3	RRCID -> 227415	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11014	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
-----											
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	-	13825	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LINN OPERATING, INC.				501545							
OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		563282	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9028 - 9238
ANNA LEE		WELL #:		1466								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		691795	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A
WOOD		WELL #:		4153								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9974 - 10178
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059						
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.14259	- 16320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419						
HEFLEY 47				WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
CAMBELL				WELL #: 1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780	- 11206	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563						
KILE				WELL #: 1029	RRCID -> 279483	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7768	- 7824	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16										
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
JONES TRUST -25-				WELL #: 4A	RRCID -> 190778	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9176	- 9212	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES TRUST -25-				WELL #: 3A	RRCID -> 190780	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 9084	- 9146	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
LEDTRICK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ACHILLES (TONKAWA)		00440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579									
JAHNEL		WELL #:		1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8315 - 8333
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PARK		WELL #:		1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626 - 8370
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		27
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		27
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		27
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		27
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		27
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-		27
-----											
POST, GEORGE P.		671903				CNTY: HEMPHILL					
MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	078176	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8316 - 8334
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999											

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		53370 X	33101	-0-	-20269	-0-	31980	2	1121	9	N	1019	1120	1	2	8	267
07		38068 X	33427	-0-	-4641	-0-	32272	2	1155	9	N	1050	1124	1			193
08		38068 X	32662	-0-	-5406	-0-	31599	2	1063	9	N	966	757	1			402
09		36030 X	29983	-0-	-6047	-0-	29040	2	943	9	N	857	1094	1			165
10		35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					N	NO RPT					165
11		33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	NO RPT					165

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

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

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

06		5783	5783	-0-	-0-	-0-	5091	2	692	9	N	629	694	1			344
07		3565	6284	-0-	2719	2719	5175	2	1109	9	N	1008	1056	1			296
08		12544	6260	-0-	-6284	-0-	5294	2	966	9	N	878	688	1			486
09		5880	5786	-0-	-94	-0-	4898	2	888	9	N	807	910	1			383
10		6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					383
11		5790 #	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					383

ALLISON PARKS (DOUGLAS)															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC															
JONES, L.L. 14															
01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
841419															
WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC															
HALL 23															
953803															
WELL #: 1 RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8800 - 8841															
06	SHUT	IN	121	-0-	121	1873	15	2	106	9	N	96	104	1	159
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	1873					N	304			463
08	SHUT	IN	30	-0-	30	1903	30	2			N	-0-	191	1	251
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	1903					N	134	276	1	109
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT			109
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT			109

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)															
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION															
WILLIAMS "24"															
01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
186937															
WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622															
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32	187	1	44
07	1333	N	972	-0-	-361	-0-	959	2	13	9	N	12			56
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10			66
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17			83
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	N	8			91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
DONALDSON															
450175															
WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LE NORMAN OPERATING LLC															
TROY 23															
491579															
WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392															
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			68
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-			68
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			68
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			68
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			68
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	2			N	-0-			68

KIKER															
WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105															
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-			125
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1160	2	8	9	N	7			132
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1019	2	9	9	N	8			140
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1018	2	8	9	N	7			147
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1000	2	12	9	N	11			158
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	959	2	11	9	N	10			168

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-			82
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1608 2	33 9		N	30			112
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1394 2	56 9		N	51			163
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1314 2	10 9		N	9			172
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9		N	1			173
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192 2	4 9		N	4			177
-----													
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	11828 - 14140	
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	898 2	21 9		N	19			157
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	879 2	3 9		N	3			160
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839 2			N	-0-			160
09	930 N	801	-0-	-129	-0-	776 2	25 9		N	23			183
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	772 2	13 9		N	12			195
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			195
-----													
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	11916 - 13560	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1116 2	33 9		N	30			192
07	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1138 2	7 9		N	6			198
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-			198
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1349 2	6 9		N	5			203
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183 2	10 9		N	9			212
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1289 2	19 9		N	17	192 1		37
-----													
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.	12076 - 14598	
06	1620 N	1115	-0-	-505	-0-	1112 2	3 9		N	3			133
07	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194 2			N	-0-			133
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1291 2	39 9		N	35			168
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1192 2	21 9		N	19			187
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1193 2	6 9		N	5			192
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047 2			N	-0-			192
-----													
KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
06	2010 X	1566	-0-	-444	-0-	1527 2	39 9		N	35			147
07	2077 X	1534	-0-	-543	-0-	1531 2	3 9		N	3			150
08	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	1490 2	47 9		N	43			193
09	1830 X	1420	-0-	-410	-0-	1390 2	30 9		N	27			220
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1463 2	20 9		N	18	195 1		43
11	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417 2			N	-0-			43
-----													
LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	12107 - 13030	
06	8190 X	7554	-0-	-636	-0-	7445 2	109 9		N	99	187 1		155
07	8463 X	7408	-0-	-1055	-0-	7303 2	105 9		N	95	191 1		59
08	8463 X	7014	-0-	-1449	-0-	6898 2	116 9		N	105			164
09	8160 X	7508	-0-	-652	-0-	7353 2	155 9		N	141	191 1		114
10	8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7627 2	105 9		N	95			209
11	7560 X	7278	-0-	-282	-0-	7245 2	33 9		N	30	195 1		44

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
BOWERS				WELL #: 2511	RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-			16
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			Y	-0-			16
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	556 3	54 9		Y	49	65 1		-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			Y	-0-			8
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			Y	-0-			8
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			Y	-0-			8
-----													
BOWERS				WELL #: 2573	RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364			
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157 3	1 9		Y	1			34
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3			Y	-0-			34
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1059 3	22 9		Y	20	53 1	1 8	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			Y	-0-			-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			Y	-0-			-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			Y	-0-			-0-
-----													
BOWERS				WELL #: 2571	RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460			
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			Y	-0-			8
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3			Y	-0-			8
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 3	1 9		Y	1	1 8		8
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			Y	-0-			-0-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	802 2	36 9		Y	33	33 1		-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-			-0-
-----													
BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386			
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3			Y	-0-			12
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3			Y	-0-			12
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			Y	-0-			12
*09	270 N	260	-0-	-10	-0-	8 1	252 2		Y	-0-			48
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2		Y	-0-			48
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	8 1	256 2		Y	-0-			48
-----													
KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690			
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1524 3	3 9		Y	3	3 1		-0-
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 3			Y	-0-			-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			Y	-0-			23
*10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648 2	15 9		Y	14	30 1		7
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			Y	-0-			7
-----													
BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348			
06	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1804 3	1 9		Y	1			54
07	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856 3	1 9		Y	1			55
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1849 3	4 9		Y	4	1 8		58
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1787 2	112 9		Y	102	147 1		12
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859 2	1 9		Y	1			13
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703 2			Y	-0-			13





ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
DUKES, JOE 4		WELL #:		1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	11888 - 13860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2370 X	2231	-0-	-139	-0-	2229	3	2	9	Y	2					27
07	2325 X	2237	-0-	-88	-0-	2176	3	61	9	Y	55					82
08	2387 X	2205	-0-	-182	-0-	2162	3	43	9	Y	39	1	8			120
*09	2310 X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			Y	-0-					47
10	2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-					47
*11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2205	2	39	9	Y	35					82
-----																
YOUNG TRUST		WELL #:		304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	11764 - 15394				
06	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	1628	3			Y	-0-	2	1			7
07	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3			Y	-0-					7
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	3	1	9	Y	1	1	8			7
*09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
*10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
*11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOWERS		WELL #:		2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11564 - 13759				
06	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	5369	3	31	9	Y	28					148
07	5890 X	5371	-0-	-519	-0-	5356	3	15	9	Y	14	1	8			161
08	5766 X	5308	-0-	-458	-0-	5306	3	2	9	Y	2	114	1	2	8	47
*09	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5026	2	670	9	Y	609	624	1			23
10	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5031	2	29	9	Y	26					49
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4858	2	22	9	Y	20					69
-----																
BOWERS		WELL #:		7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11826 - 13590				
06	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1247	2	30	9	Y	27					27
10	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			Y	-0-					27
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			Y	-0-					27
-----																
HALL		WELL #:		303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12068 - 12477				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12020 - 16328				
06	7590 X	6439	-0-	-1151	-0-	6328	3	111	9	Y	101	182	1			98
07	7471 X	7250	-0-	-221	-0-	7136	3	114	9	Y	104					202
08	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	6997	3	114	9	Y	104	180	1	1	8	125
*09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6982	2	98	9	Y	89					216
*10	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7342	2	146	9	Y	133	189	1			160
*11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7042	2	132	9	Y	120	182	1			98

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		9360 X	9066	-0-	-294	-0-	8990	2	76	9	N	137
07		9672 X	9349	-0-	-323	-0-	9252	2	97	9	N	225
08		9672 X	8612	-0-	-1060	-0-	8491	2	121	9	N	167
09		9360 X	9210	-0-	-150	-0-	9105	2	105	9	N	84
10		9486 X	8915	-0-	-571	-0-	8909	2	6	9	N	89
11		9060 X	8584	-0-	-476	-0-	8509	2	75	9	N	157
-----												
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978												
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	576	1	3206	2	N	97
07		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	595	1	3210	2	N	140
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	595	1	3150	2	N	168
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	576	1	3063	2	N	220
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	595	1	3124	2	N	47
*11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	576	1	3017	2	N	98
-----												
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271												
06		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	576	1	9397	2	N	55
07		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	595	1	9339	2	N	218
08		10137 X	9741	-0-	-396	-0-	595	1	9092	2	N	87
09		10140 X	9624	-0-	-516	-0-	576	1	8903	2	N	23
10		10478 X	10107	-0-	-371	-0-	595	1	9322	2	N	10
11		10140 X	9774	-0-	-366	-0-	576	1	9077	2	N	120
-----												
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820												
06		15780 X	14186	-0-	-1594	-0-	216	1	13893	2	N	164
07		16306 X	13955	-0-	-2351	-0-	446	1	13412	2	N	62
08		16058 X	13138	-0-	-2920	-0-	446	1	12640	2	N	109
09		14190 X	10845	-0-	-3345	-0-	432	1	10303	2	N	209
10		14663 X	11579	-0-	-3084	-0-	446	1	11126	2	N	27
11		14190 X	12427	-0-	-1763	-0-	432	1	11845	2	N	163
-----												
MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599												
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4404	2	58	9	N	26
07		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	26
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4981	2	11	9	N	36
09		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4451	2	70	9	N	100
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4819	2	31	9	N	128
*11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4647	2	57	9	N	180

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6859	3	88	9	N	80	154
07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6690	3	73	9	N	66	219
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7096	3	84	9	N	76	112
*09	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6936	2	310	9	N	282	64
*10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7624	2	94	9	N	85	49
*11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7917	2	73	9	N	66	115
-----												
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373
06	16050 X	14315	-0-	-1735	-0-	14147	3	168	9	N	153	123
07	15624 X	14414	-0-	-1210	-0-	14245	3	169	9	N	154	89
08	15624 X	14254	-0-	-1370	-0-	14082	3	172	9	N	156	64
*09	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	138	202
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	122	142
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	124	90
-----												
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332
06	18930 X	18439	-0-	-491	-0-	18212	3	227	9	N	206	160
07	19530 X	18798	-0-	-732	-0-	18570	3	228	9	N	207	183
08	19530 X	18327	-0-	-1203	-0-	18122	3	205	9	N	186	189
*09	18900 X	17479	-0-	-1421	-0-	17274	2	205	9	N	186	215
10	19127 X	16485	-0-	-2642	-0-	16261	2	224	9	N	204	54
11	18450 X	15267	-0-	-3183	-0-	15043	2	224	9	N	204	72
-----												
YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322
06	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	576	1	14346	2	N	84	39
07	16678 X	16047	-0-	-631	-0-	595	1	15335	2	N	106	145
08	17329 X	14946	-0-	-2383	-0-	595	1	14261	2	N	82	57
09	16770 X	15022	-0-	-1748	-0-	576	1	14372	2	N	67	124
10	17329 X	15215	-0-	-2114	-0-	595	1	14501	2	N	108	44
11	15540 X	14544	-0-	-996	-0-	576	1	13868	2	N	91	135
-----												
JONES-AMOCO		WELL #:		2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	- 15332
06	2850 N	2585	-0-	-265	-0-	432	1	2153	2	N	-0-	13
07	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	446	1	2282	2	N	27	40
08	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	446	1	2050	2	N	5	45
09	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	432	1	1938	2	N	102	147
10	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	446	1	1973	2	N	55	24
11	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	432	1	1845	2	N	-0-	24
-----												
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11580	- 14193
06	9600 X	8551	-0-	-1049	-0-	8387	3	164	9	Y	149	120
07	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-	8540	3	165	9	Y	150	93
08	9765 X	8458	-0-	-1307	-0-	8298	3	160	9	Y	145	53
*09	8970 X	7961	-0-	-1009	-0-	7821	2	140	9	Y	127	207
*10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9260	2	162	9	Y	147	174
*11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9233	2	143	9	Y	130	127

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5130 X	4206	-0-	-924	-0-	576	1	3601	2	N	26	95
07	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	595	1	4226	2	N	128 178 1	45
08	5115 X	5024	-0-	-91	-0-	595	1	4397	2	N	29	74
09	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	576	1	4127	2	N	191 180 1	85
10	5115 X	4863	-0-	-252	-0-	595	1	4134	2	N	122	207
11	4860 X	4639	-0-	-221	-0-	576	1	4021	2	N	38 180 1	65
						29 9						
						141 9						
						32 9						
						210 9						
						134 9						
						42 9						
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400												
06	2250 N	1503	-0-	-747	-0-	1462	3	41	9	N	37	137
07	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1267	3	20	9	N	18 1 8	154
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	1670	3	3	9	N	3 107 1	47
*09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2220	2	95	9	N	86	138
*10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2324	2	103	9	N	94 185 1	47
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2217	2	80	9	N	73	120
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488												
06	16470 X	14694	-0-	-1776	-0-	576	1	13994	2	N	113 187 1	118
07	17019 X	14885	-0-	-2134	-0-	595	1	14214	2	N	69	187
08	17019 X	15549	-0-	-1470	-0-	595	1	14822	2	N	120 172 1	135
09	16260 X	14736	-0-	-1524	-0-	576	1	14030	2	N	118 180 1	73
10	16399 X	15083	-0-	-1316	-0-	595	1	14264	2	N	204 180 1	97
11	15060 X	13832	-0-	-1228	-0-	576	1	13205	2	N	46	143
						124 9						
						76 9						
						132 9						
						130 9						
						224 9						
						51 9						
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943												
06	7470 X	5501	-0-	-1969	-0-	1370	1	3800	3	N	301 354 1	237
07	6944 X	5618	-0-	-1326	-0-	1426	1	3924	3	N	244 375 1	106
08	6944 X	5393	-0-	-1551	-0-	1410	1	3686	3	N	270 175 1	199
*09	6720 X	3801	-0-	-2919	-0-	145	1	3432	2	N	204 359 1	78
*10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	155	1	18947	2	N	239 179 1	138
*11	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	150	1	17370	2	N	279 183 1	234
						268 9					2 8	
						297 9						
						224 9						
						263 9						
						307 9						
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622												
06	SWR 10	4072	-0-	4072	235611	4011	3	61	9	N	55	156
07	SWR 10	4185	-0-	4185	239796	4115	3	70	9	N	64 1 8	219
08	SWR 10	4132	-0-	4132	243928	4082	3	50	9	N	45 174 1	88
*09	SWR 10	3875	-0-	3875	247803	3829	2	46	9	N	42	132
10	SWR 10	17497	-0-	17497	265300	17432	2	65	9	N	59	191
11	SWR 10	17612	-0-	17612	282912	17556	2	56	9	N	51 177 1	65

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
TEXAKOMA-HOLT 19				WELL #: 1	RRCID -> 209307	COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
LEE				WELL #: 105	RRCID -> 210589	COMPL. DATE 12/26/2004			TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
EDEN				WELL #: 101	RRCID -> 166387	COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHARDSON 3				WELL #: 2	RRCID -> 194054	COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911			
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	273	2	223	9	N	203	267 1 2 8 137
07	558 N	114	-0-	-444	-0-	62	2	52	9	N	47	89 1 95
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	218	2	13	9	N	12	107
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	371	2	547	9	N	497	390 1 214
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	214
-----												
PARKER 19				WELL #: 2	RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----												
EDEN				WELL #: 201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643			
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-	78
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-	78
09	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2			N	-0-	78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE 4		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12136	- 14165
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROGERS 5		WELL #:	1	RRCID ->	215749	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12047	- 14028
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11922	- 13869
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
-----											
EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12134	- 16116
06	4020 X	736	-0-	-3284	-0-	732 2	4 9	N	4	2 8	208
07	3999 X	1280	-0-	-2719	-0-	1280 2		N	-0-		108
08	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728 2		N	-0-		108
09	3270 X	2034	-0-	-1236	-0-	2034 2		N	-0-		108
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		108
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		108
-----											
YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11785	- 15567
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210 2	2 9	N	2	2 8	45
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345 2		N	-0-		32
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		32
09	2160 N	1206	-0-	-954	-0-	1206 2		N	-0-		32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
-----											
PALMER-ALLISON		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11765	- 16165
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6979 2	123 9	N	112	10 8	284
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5671 2	118 9	N	107	189 1	115
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	79		194
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	70	179 1	85
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		85
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		85
-----											
EDEN		WELL #:	107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184	- 16519
06	9660 X	449	-0-	-9211	-0-	449 2		N	-0-		70
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		70
08	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		70
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-		70
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		70
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		70

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	11370 X	588	-0-	-10782	-0-	170	1	398	2	N	18	3	8		207
07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-	20	9			N	-0-				207
08	12276 X	790	-0-	-11486	-0-	779	2	11	9	N	10				217
09	11880 X	9951	-0-	-1929	-0-	9888	2	63	9	N	57				274
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT				274
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				274

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

06	7290 X	6804	-0-	-486	-0-	6692	2	112	9	N	102	20	8		169
07	7533 X	6397	-0-	-1136	-0-	6284	2	113	9	N	103				272
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	96	189	1		179
09	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	82				261
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				261
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT				261

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

06	9090 X	8666	-0-	-424	-0-	8434	2	232	9	N	211				331
07	9145 X	8834	-0-	-311	-0-	8654	2	180	9	N	164	189	1		306
08	9114 X	8700	-0-	-414	-0-	8533	2	167	9	N	152				458
09	8670 X	8329	-0-	-341	-0-	8100	2	229	9	N	208	372	1		294
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT				294
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT				294

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

06	3030 X	806	-0-	-2224	-0-	760	2	46	9	N	42	5	8		115
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				87
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	58				145
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	52				197
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				197
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				197

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

06	7650 X	6870	-0-	-780	-0-	6778	2	92	9	N	84	5	8		192
07	7905 X	7695	-0-	-210	-0-	7596	2	99	9	N	90				282
08	7905 X	7485	-0-	-420	-0-	7380	2	105	9	N	95				377
09	7560 X	7185	-0-	-375	-0-	7091	2	94	9	N	85	176	1		286
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT				286
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT				286

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

06	10320 X	7573	-0-	-2747	-0-	7477	2	96	9	N	87	20	8		135
07	10385 X	7565	-0-	-2820	-0-	7535	2	30	9	N	27				162
08	10075 X	7452	-0-	-2623	-0-	7360	2	92	9	N	84				245
09	9750 X	7105	-0-	-2645	-0-	7044	2	61	9	N	55	190	1		110
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				110
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT				110

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 508H		RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11760	-	16174					
06	17430 X	16501	-0-	-929	-0-	16330	2	171	9	N	155	184	1	11	8	182
07	18011 X	16092	-0-	-1919	-0-	16031	2	61	9	N	55					195
08	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17732	2	153	9	N	139					334
09	16620 X	14706	-0-	-1914	-0-	14564	2	142	9	N	129					463
10	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					463
11	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					463
-----																
WELL #: 106H		RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	11985	-	16355					
06	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22563	2	193	9	N	175	191	1	3	8	182
07	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	22251	2	167	9	N	152	183	1			151
08	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23157	2	172	9	N	156	190	1			117
09	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	21753	2	211	9	N	192	192	1			117
10	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					117
11	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT					117
-----																
WELL #: 2H		RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12190	-	16558					
06	14040 X	12985	-0-	-1055	-0-	12786	2	199	9	N	181	121	1	3	8	166
07	14508 X	13684	-0-	-824	-0-	13409	2	275	9	N	250	310	1			106
08	14508 X	13421	-0-	-1087	-0-	13143	2	278	9	N	253	188	1			171
09	13860 X	12900	-0-	-960	-0-	12607	2	293	9	N	266	373	1			64
10	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					64
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					64
-----																
WELL #: 3H		RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11555	-	15843					
06	5790 X	5777	-0-	-13	-0-	5621	2	156	9	N	142	23	8			301
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5860	2	128	9	N	116	186	1			99
08	5983 X	5792	-0-	-191	-0-	5610	2	182	9	N	165					264
09	5790 X	5710	-0-	-80	-0-	5565	2	145	9	N	132	171	1			225
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					225
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					225
-----																
WELL #: 5017H		RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11973	-	16289					
06	4230 X	3313	-0-	-917	-0-	3155	2	158	9	N	144					212
07	3937 X	2811	-0-	-1126	-0-	2728	2	83	9	N	75					287
08	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	3417	2	144	9	N	131	189	1			229
09	3810 X	2983	-0-	-827	-0-	2818	2	165	9	N	150	187	1			192
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					192
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					192
-----																
WELL #: 201H		RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11730	-	16023					
06	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	16162	2	94	9	N	85	20	8			268
07	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18178	2	92	9	N	84					352
08	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	18021	2	120	9	N	109					461
09	14790 X	11980	-0-	-2810	-0-	11945	2	35	9	N	32					493
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					493
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					493
-----																
WELL #: 506H		RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11886	-	16276					
06	12690 X	11020	-0-	-1670	-0-	10952	2	68	9	N	62	7	8			122
07	12958 X	6859	-0-	-6099	-0-	6807	2	52	9	N	47					169
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					169
09	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12755	2	72	9	N	65					234
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					234
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					234



ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LEE				WELL #:	403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380 - 16788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-		12773	2	386	9	N	351	107
07		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-		13140	2	497	9	N	452	180
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-		13258	2	400	9	N	364	367
09		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-		12624	2	358	9	N	325	199
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-						N	NO RPT	199
11		12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-						N	NO RPT	199
-----														
NELL, PATSY				WELL #:	2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380 - 15638	
06		10470 X	9790	-0-	-680	-0-		9622	2	168	9	N	153	232
07		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-		10257	2	120	9	N	109	155
08		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-		10211	2	90	9	N	82	237
09		9780 X	9521	-0-	-259	-0-		9480	2	41	9	N	37	274
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-						N	NO RPT	274
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-						N	NO RPT	274
-----														
YOUNG				WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610 - 15970	
06		12300 X	12226	-0-	-74	-0-		12168	2	58	9	N	53	244
07		12710 X	12292	-0-	-418	-0-		12209	2	83	9	N	75	319
08		12710 X	12100	-0-	-610	-0-		12067	2	33	9	N	30	349
09		12300 X	10962	-0-	-1338	-0-		10874	2	88	9	N	80	239
10		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-						N	NO RPT	239
11		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-						N	NO RPT	239
-----														
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570										
B & H SWD				WELL #:	1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310 - 6355	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
JONES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14611 - 14621	
06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-		65	1	4398	2	N	-0-	-0-
07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		75	1	5546	2	N	-0-	-0-
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		66	1	4437	2	N	-0-	-0-
09		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-		78	1	5205	2	N	-0-	-0-
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		101	1	5538	2	N	-0-	-0-
*11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		63	1	4763	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484														
06	660 N	460	-0-	-200	-0-	8 1	448 2	2	N	2				62
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9		N	-0-				62
08	496 N	396	-0-	-100	-0-	9 1	425 2		N	-0-				62
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	2 4	384 2		N	-0-				62
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	10 1	312 2		N	-0-				62
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	2 4	360 2		N	-0-	5 5			57
-----														
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422														
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	6 1	312 2		N	-0-				129
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	34 1	360 2		N	-0-				129
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	8 1	361 2		N	-0-				131
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9		N	-0-	2 5			129
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4426 2	4348 2		N	-0-				129
*11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4348 2	4146 2		N	-0-				131
-----														
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785														
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429														
06	33810 X	32955	-0-	-855	-0-	32485 2	470 9		N	427	562 1			171
07	34937 X	33725	-0-	-1212	-0-	33255 2	470 9		N	427	370 1			228
08	34286 X	33043	-0-	-1243	-0-	32626 2	417 9		N	379	362 1			245
09	33180 X	31490	-0-	-1690	-0-	31079 2	411 9		N	374	373 1			246
10	34379 X	31277	-0-	-3102	-0-	30868 2	409 9		N	372	372 1			246
11	32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-				N	NO RPT				246
-----														
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854														
06	84590 X	17401	-0-	-67189	-0-	17295 2	106 9		N	96				291
07	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15457 2	88 9		N	80	183 1			188
08	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13118 2	76 9		N	69				257
09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11708 2	59 9		N	54	182 1			129
*10	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10937 2	61 9		N	55				184
*11	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9684 2	65 9		N	59				243
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354														
06	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	690 1	9898 2		N	-0-				-0-
07	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	713 1	10083 2		N	-0-				-0-
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	992 1	10031 2		N	-0-				-0-
09	9240 X	4047	-0-	-5193	-0-	690 1	3357 2		N	-0-				-0-
10	9548 X	8533	-0-	-1015	-0-	713 1	7820 2		N	-0-				-0-
*11	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	690 1	9622 2		N	-0-				-0-

-----															
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)			//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//	450175											
DONALDSON-ALLISON			WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628 - 14665			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALMER-ALLISON			WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418			
06	8310	X	5461	-0-	-2849	-0-	42	1	5419	2	N	-0-			134
07	8587	X	7936	-0-	-651	-0-	48	1	7888	2	N	-0-			134
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	62	1	9761	2	N	-0-			134
*09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	60	1	8789	2	N	-0-			134
10	8587	X	6730	-0-	-1857	-0-	62	1	6668	2	N	-0-			134
11	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	60	1	7384	2	N	-0-			134
-----															
JONES-ALLISON			WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.			747175	WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070		
YOUNG -2-															
06	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	2190	N	1036	-0-	-1154	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
-----															
YOUNG -2-			WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924 - 13941			
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
09	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419	WELL #:	1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943		
JONES, L. L. -14-															
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538 - 14567
06		T. A.	4854	-0-	4854	4854	4854 2		N	-0-	40
07		T. A.	5496	-0-	5496	10350	5496 2		N	-0-	40
08		15773 X	5423	-0-	-10350	-0-	5423 2		N	-0-	40
09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-	40
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-	40
11		5280 X	5169	-0-	-111	-0-	5169 2		N	-0-	40
-----											
BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.	14380 - 14430
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-	-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-	-0-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-	-0-
09		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-
10		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-
-----											
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.	14308 - 14684
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14327 - 14342
06		T. A.	5393	-0-	5393	5393	30 1	5363 2	N	-0-	-0-
07		T. A.	4501	-0-	4501	9894	24 1	4477 2	N	-0-	-0-
08		15051 X	5157	-0-	-9894	-0-	5157 2		N	-0-	-0-
09		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2		N	-0-	-0-
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 2		N	-0-	-0-
*11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	10 1	6039 2	N	-0-	-0-
-----											
KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	14436 - 14470
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-	7
07		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-	7
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-	7
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-	7
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-	7
*11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-	7
-----											
MCMORDIE		WELL #:	208	RRCID ->	117759	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	14747	PERF.	14284 - 14312
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017													
06	3540	X	3215	-0-	-325	-0-	3215	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-			-0-
-----													
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304													
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3	N	-0-			-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3	N	-0-			-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8780	3	N	1	1	8	-0-
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2	N	-0-			-0-
*10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2	N	-0-			-0-
*11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2	N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-				9
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-				9
08		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2		N	-0-				9
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-				9
10		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-				9
*11		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-				9
-----															
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224															
06		12120 X	9408	-0-	-2712	-0-	9408	3		N	-0-				-0-
07		11904 X	9640	-0-	-2264	-0-	9640	3		N	-0-				-0-
08		11439 X	9505	-0-	-1934	-0-	9505	3		N	-0-				-0-
09		10620 X	8982	-0-	-1638	-0-	8982	2		N	-0-				-0-
10		10013 X	9202	-0-	-811	-0-	9202	2		N	-0-				-0-
11		9420 X	8196	-0-	-1224	-0-	8196	2		N	-0-				-0-
-----															
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613	- 14678		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14544	- 14568		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOWERS		WELL #:			RRCID ->	166426	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	14535	PERF.	14122	- 14154		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013															
-----															
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720	- 14767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
-----															
ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
STILES 67		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416	- 10522		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION				027200											
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12439	- 12944		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	844	1	17741	2	N	176	181	107
						194	9						
07	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	878	1	18260	2	N	209	178	138
						230	9						
08	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	878	1	18124	2	N	172	185	125
						189	9						
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	821	1	17108	2	N	180	177	128
						198	9						
10	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	878	1	17498	2	N	177	187	118
						195	9						
*11	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	850	1	17157	2	N	191	189	120
						210	9						

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

06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		65
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		65
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

06	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	1903	2	95	9	N	86	184	42
07	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			N	-0-		42
08	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-		42
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1870	2	173	9	N	157	169	30
10	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-		30
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		30

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

06	900 N	832	-0-	-68	-0-	806	2	26	9	N	24		132
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	844	2	35	9	N	32	149	15
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27		42
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	831	2	33	9	N	30		72
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	877	2	28	9	N	25		97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

06	DLQ G-10	7452	-0-	7452	7452	701	1	6634	2	N	106	184	171
						117	9						
07	DLQ G-10	7947	-0-	7947	15399	731	1	7088	2	N	116		287
						128	9						
08	DLQ G-10	8141	-0-	8141	23540	734	1	7285	2	N	111	183	215
						122	9						
09	DLQ G-10	7954	-0-	7954	31494	725	1	7088	2	N	128	181	162
						141	9						
10	DLQ G-10	7933	-0-	7933	39427	745	1	7057	2	N	119	187	94
						131	9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39427					N	NO RPT		94



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584 -	16518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428 -	18391
06	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	304	1	23591	2	N	44	180
						48	9					
07	24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	327	1	24103	2	N	31	211
						34	9					
08	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	301	1	23816	2	N	39	184 1 66
						43	9					
09	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	22896	2	37	9	N	34	100
*10	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	22678	2	36	9	N	33	133
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	133

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	31430	-0-	31430	31430	1407	1	29572	2	N	410	361 1 414
						451	9					
07	DLQ G-10	32057	-0-	32057	63487	1450	1	30191	2	N	378	363 1 429
						416	9					
08	DLQ G-10	31392	-0-	31392	94879	1384	1	29610	2	N	362	547 1 244
						398	9					
09	DLQ G-10	30003	-0-	30003	124882	1110	1	28515	2	N	344	184 1 404
						378	9					
*10	153843 X	28961	-0-	-124882	-0-	729	1	27822	2	N	373	368 1 409
						410	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	409

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340 -	18272
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465 -	16557
06	DLQ G-10	9255	-0-	9255	9255	1129	1	8016	2	N	100	178
						110	9					
07	DLQ G-10	9538	-0-	9538	18793	1164	1	8229	2	N	132	186 1 124
						145	9					
08	DLQ G-10	9336	-0-	9336	28129	1144	1	8039	2	N	139	186 1 77
						153	9					
09	DLQ G-10	9397	-0-	9397	37526	1128	1	8093	2	N	160	237
						176	9					
10	DLQ G-10	8167	-0-	8167	45693	948	1	7047	2	N	156	181 1 212
						172	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45693					N	NO RPT	212

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRITT -7-				WELL #:	2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12235	-	12352
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	342	2	29	9	N	26			174
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-			174
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	235	2	10	9	N	-9	169	1	14
09	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-			14
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			14
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-			14
-----														
KEY-9-				WELL #:	2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325	-	12510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRITT -3-				WELL #:	2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298	-	12558
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	2	32	9	N	29			117
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			117
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			117
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			117
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			117
*11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			117
-----														
BRITT -10-				WELL #:	2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12228	-	12390
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1914	2	50	9	N	45			138
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1922	2	46	9	N	42			180
08	1984 N	1546	-0-	-438	-0-	1536	2	10	9	N	9			189
09	1950 N	1591	-0-	-359	-0-	1577	2	14	9	N	13			202
10	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1823	2	13	9	N	12			214
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1780	2	46	9	N	42			256
-----														
BRITT -4-				WELL #:	2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226	-	12456
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			72
07	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-			72
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-			72
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-			72
10	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-			72
11	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-			72
-----														
BRITT -9-				WELL #:	3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457	-	12601
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			179
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			179
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-			179
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			179
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			179
*11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			179
-----														
BRITT -7-				WELL #:	3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	-	12660
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			20
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-			20
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			20
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	329	2	11	9	N	10			30
10	527 N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-			30
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1058 2	37 9		N	34			210
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	973 2	29 9		N	26	189 1		47
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	12			59
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	953 2			N	-0-			59
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-			59
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846 2	45 9		N	41			100
-----													
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2			N	-0-			-0-
09	750 N	155	-0-	-595	-0-	155 2			N	-0-			-0-
10	620 N	9	-0-	-611	-0-	9 2			N	-0-			-0-
11	420 N	6	-0-	-414	-0-	6 2			N	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			48
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2			N	-0-			48
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			48
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 2			N	-0-			48
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	308 2			N	-0-			48
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2			N	-0-			48
-----													
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			106
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2			N	-0-			106
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			106
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2			N	-0-			106
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 2			N	-0-			106
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			106
-----													
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219	- 12711	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BRITT 7				WELL #:	5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207	- 12768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
BRITT 7				WELL #:	6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132	- 12783		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
BRITT -10-				WELL #:	1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224		
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4483	2	98	9	N	89			205
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	4837	2	113	9	N	103	191	1	117
08	4712 X	4036	-0-	-676	-0-	-0-	3981	2	55	9	N	50			167
09	4560 X	4040	-0-	-520	-0-	-0-	3951	2	89	9	N	81	189	1	59
10	4712 X	4080	-0-	-632	-0-	-0-	3983	2	97	9	N	88			147
11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	-0-	3839	2	79	9	N	72			219
-----															
BRITT -3-				WELL #:	1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966		
06	861158 X	137953	-0-	-723205	-0-	-0-	134845	2	3108	9	N	2825	2726	1	438
07	114421 X	95731	-0-	-18690	-0-	-0-	93342	2	2389	9	N	2172	2135	1	475
08	114421 X	87397	-0-	-27024	-0-	-0-	85376	2	2021	9	N	1837	1934	1	371
09	110730 X	78415	-0-	-32315	-0-	-0-	76622	2	1793	9	N	1630	1555	1	420
10	114421 X	89298	-0-	-25123	-0-	-0-	87696	2	1602	9	N	1456	1557	1	319
11	110730 X	75502	-0-	-35228	-0-	-0-	74135	2	1367	9	N	1243	1170	1	392
-----															
BRITT -10-				WELL #:	1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	-0-	77368	2	1811	9	N	1646	1736	1	288
11	73410 X	62502	-0-	-10908	-0-	-0-	61050	2	1452	9	N	1320	1135	1	473
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
HOLT 20				WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164	- 13596		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			36
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			36
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			36



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	3183	-0-	83	83	3111	2	72	9	N	65			65
09	2863 N	2780	-0-	-83	-83	2688	2	92	9	N	84			149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	345	343	2	2	9	N	2			2
09	14B2 EXT	644	-0-	644	989	644	2			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	989					N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	989					N	NO RPT			2
ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602														
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3	9	N	3			72
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	797	2	11	9	N	10			82
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			82
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	713	2	6	9	N	5			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011	-	12988
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1395	2	41	9	N	37		82
07	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-		78
08	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	1128	2	15	9	N	14		92
09	1440 N	977	-0-	-463	-0-	977	2			N	-0-		92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
-----													
ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366	-	12976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
-----													
FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150	-	13135
06	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1408	2	31	9	N	28	94 1	18
07	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1423	2	44	9	N	40		58
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1415	2	40	9	N	36		94
09	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1280	2	31	9	N	28		122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
-----													
GRAYSON 22		WELL #:		2	RRCID ->	210091	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12038	-	13039
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14													
-----													
JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032	-	12953
06	T. A.	1522	-0-	1522	1522	1450	2	72	9	N	65		65
07	T. A.	2808	-0-	2808	4330	2727	2	81	9	N	74		139
08	T. A.	1682	-0-	1682	6012	1632	2	50	9	N	45		184
09	T. A.	1304	-0-	1304	7316	1287	2	17	9	N	15		199
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7316					N	NO RPT		199
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7316					N	NO RPT		199
-----													
ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996	-	12974
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1299	2	15	9	N	14	123 1	50
07	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1201	2	112	9	N	102		152
08	1426 N	993	-0-	-433	-0-	943	2	50	9	N	45		197
09	1320 N	547	-0-	-773	-0-	545	2	2	9	N	2		199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		199

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	1880	-0-	1880	1880	1880	2	N	-0-		25
07	T. A.	3912	-0-	3912	5792	3787	2	N	114		139
08	T. A.	2054	-0-	2054	7846	1998	2	N	51		190
09	T. A.	1657	-0-	1657	9503	1611	2	N	42	190 1	42
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9503			N	NO RPT		42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9503			N	NO RPT		42
-----											
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150			
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1067	2	N	35		75
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2	N	-0-		75
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1060	2	N	70		145
09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1005	2	N	22		167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
-----											
BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		25
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----											
HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3150	-0-	3150	3150	3058	2	N	84		84
08	14B2 EXT	2031	-0-	2031	5181	1968	2	N	57		141
09	14B2 EXT	1607	-0-	1607	6788	1568	2	N	35		176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6788			N	NO RPT		176
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6788			N	NO RPT		176
-----											
BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720			
06	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1379	2	N	40		154
07	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	1069	2	N	175		329
08	1581 N	1156	-0-	-425	-0-	1152	2	N	4		333
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1229	2	N	48	172 1	209
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209



ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	1959 2	39 9	N	35			90
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928 2	30 9	N	27			117
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2671 2	62 9	N	56			173
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2627 2	62 9	N	56			229
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	1383	-0-	1383	1383	1383 2		N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1383			N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1383			N	NO RPT			25

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

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

LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - P&A 02/19/15

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
-----																
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	2	8			94
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3035	2	67	9	N	61					155
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	114	1			118
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2937	2	85	9	N	77					195
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					195
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					195
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																
ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	173	2	201	9	N	183					263
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
-----																
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3680	2	29	9	N	26					90
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3745	2	42	9	N	38					128
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3817	2	51	9	N	46	115	1			59
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	N	70					129
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					129
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					129
-----																
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
06	3000 N	3148	-0-	148	770	3085	2	63	9	N	57					121
07	3601 X	2831	-0-	-770	-0-	2737	2	94	9	N	85					206
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2881	2	154	9	N	140					346
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					264
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					264
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					264

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12099 - 14152						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533						
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					45
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					45
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19	9	N	17					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.	276	-0-	276	-0-	276	2			N	-0-					5
08	T. A.	320	-0-	320	-0-	596	2			N	-0-					5
09	T. A.	566	-0-	566	-0-	1162	2			N	-0-					5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1162				N	NO RPT					5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1162				N	NO RPT					5
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238						
06	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19253	2	296	9	N	269	276	1	3	8	123
07	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	20610	2	430	9	N	391	180	1			335
08	20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20581	2	318	9	N	289	372	1			252
09	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19380	2	308	9	N	280	354	1			178
10	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					178
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					178
-----																
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728						
06	19440 X	17500	-0-	-1940	-0-	17306	2	194	9	N	176	189	1	3	8	99
07	20088 X	18152	-0-	-1936	-0-	17865	2	287	9	N	261	175	1			185
08	20088 X	17562	-0-	-2526	-0-	17347	2	215	9	N	195	167	1			213
09	19440 X	16151	-0-	-3289	-0-	15958	2	193	9	N	175	173	1			215
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					215
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					215
-----																
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125						
06	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	26659	2	411	9	N	374	536	1	1	8	273
07	24118 X	12110	-0-	-12008	-0-	11941	2	169	9	N	154					278
08	24118 X	11587	-0-	-12531	-0-	11418	2	169	9	N	154	189	1			243
09	23340 X	10756	-0-	-12584	-0-	10638	2	118	9	N	107	182	1			168
10	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					168
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					168
-----																
ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968						
06	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	16043	2	278	9	N	253	268	1	1	8	55
07	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	15607	2	400	9	N	364	186	1			233
08	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	15249	2	319	9	N	290	187	1			336
09	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14583	2	281	9	N	255	369	1			222
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					222
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					222

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12570 X	8239	-0-	-4331	-0-	8033 2	206 9	N	187	111 1		213
07	12989 X	11762	-0-	-1227	-0-	11362 2	400 9	N	364	364 1		213
08	12989 X	11745	-0-	-1244	-0-	11350 2	395 9	N	359	378 1		194
09	12120 X	10854	-0-	-1266	-0-	10548 2	306 9	N	278	189 1		283
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			N	NO RPT			283
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			N	NO RPT			283
-----												
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361			
06	29640 X	25272	-0-	-4368	-0-	24686 2	586 9	N	533	463 1		162
07	30535 X	24655	-0-	-5880	-0-	24071 2	584 9	N	531	533 1		160
08	30535 X	22599	-0-	-7936	-0-	22078 2	521 9	N	474	540 1		94
09	27090 X	21366	-0-	-5724	-0-	20852 2	514 9	N	467	369 1		192
10	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-			N	NO RPT			192
11	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-			N	NO RPT			192
-----												
ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466			
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	10 1	3148 2	N	12			99
07	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	13 9	10 1	N	2			101
08	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	2 9	10 1	N	-0-			101
09	3120 X	2538	-0-	-582	-0-	10 1	2528 2	N	-0-			101
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	10 1	2775 2	N	7			108
11	3120 X	2583	-0-	-537	-0-	8 9	10 1	N	-0-			108
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			32
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			32
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			32
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486			
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2		N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
DAVIS		WELL #:		1106 C	RRCID ->	105925	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8110 - 8390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	17
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
-----											
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8084 - 8264
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1527 2	57 9		N	52	137
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT	137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
-----											
ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
CLEMMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8096 - 8110
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-	63
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	63
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-	63
09	900 X	650	-0-	-250	-0-	650 2			N	-0-	63
10	930 X	698	-0-	-232	-0-	698 2			N	-0-	63
11	900 X	341	-0-	-559	-0-	341 2			N	-0-	63
-----											
CLEMMENT, E.D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7949 - 8025
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807				N	NO RPT	-0-
-----											
ALPAR (MORROW UPPER)		01928 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.		701555									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602
06	3030 X	1462	-0-	-1568	-0-	1462 2			N	-0-	29
07	3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	1139 2			N	-0-	29
08	3131 X	1226	-0-	-1905	-0-	1226 2			N	-0-	29
09	2490 X	1212	-0-	-1278	-0-	1212 2			N	-0-	29
10	2232 X	1160	-0-	-1072	-0-	1160 2			N	-0-	29
11	1470 X	1023	-0-	-447	-0-	1023 2			N	-0-	29

ALPAR (MORROW UPPER)		//CONT.//		01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7436 - 7460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
MORRIS, ORA				WELL #: 3092	RRCID -> 084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8326 - 8334				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFATTER				WELL #: 1078	RRCID -> 123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8400 - 8410				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
FORGEY				WELL #: 2079	RRCID -> 126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8390 - 8400				
06	1950 #	1927	-0-	-23	-0-	1927	3			N	-0-			34
07	2015 #	1789	-0-	-226	-0-	1789	3			N	-0-			34
08	2015 #	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-	5	5	29
09	1950 #	1802	-0-	-148	-0-	1802	3			N	-0-			29
10	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1954	3	23	9	N	21			50
11	1920 #	1745	-0-	-175	-0-	1745	3			N	-0-			50
FORGEY				WELL #: 3112	RRCID -> 198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 8152				
06	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1762	3	28	9	N	25			65
07	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			65
08	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1844	3	14	9	N	13			78
09	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			78
10	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			78
*11	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1480	3	29	9	N	26			104
FORGEY 112				WELL #: 2112	RRCID -> 205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8146 - 8152				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 #	1281	-0-	-39	-0-	30	1	1248	2	N	3	165
						3	9					
07	1364 #	1335	-0-	-29	-0-	31	1	1301	2	N	3	168
						3	9					
08	1364 #	1189	-0-	-175	-0-	25	1	1162	2	N	2	170
						2	9					
09	1320 #	1293	-0-	-27	-0-	30	1	1263	2	N	-0-	170
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	-0-	170
11	1290 #	1088	-0-	-202	-0-	22	1	1066	2	N	-0-	170
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				CNTY: HEMPHILL				
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	-0-	-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-	-0-
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-	-0-
09	570 #	441	-0-	-129	-0-	30	1	411	2	Y	-0-	-0-
10	589 #	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-	-0-
11	570 #	220	-0-	-350	-0-	30	1	190	2	Y	-0-	-0-
-----												
VANGUARD OPERATING, LLC				881585				CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-	68
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-	68
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-	68
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	68
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	68
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	68
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE				
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-	23
07	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23



ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1440 X	887	-0-	-553	-0-	880 2	7 9	N	6 8	710
07	1302 X	868	-0-	-434	-0-	868 2		N		710
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	10 8	710
09	1020 X	797	-0-	-223	-0-	797 2		N		710
10	961 X	823	-0-	-138	-0-	823 2		N		710
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	710
-----										
COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	242
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	242
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	242
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	242
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	390
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	390
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	390
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	390
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	390
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	390
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-	28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173		N	NO RPT	28
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	60
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	60
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
-----										
COURSON RANCH 159		WELL #: 3		RRCID -> 251681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8600 - 8622		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
LIPS RANCH "A"			WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7136	2	18	9	N	16			133
07		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6602	2	14	9	N	13			146
08		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6388	2	18	9	N	16			162
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	2	14	9	N	13			175
10		4743 X	255	-0-	-4488	-0-	240	2	15	9	N	14	167	1	22
*11		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17	9	N	15			37
-----															
LIPS RANCH "A"			WELL #:	1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182 - 9122			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LIPS "A"			WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186			
06		2190 X	797	-0-	-1393	-0-	797	2			N	-0-			105
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-	17	1	88
08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3659	2	13	9	N	12			100
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3			103
10		3534 X	254	-0-	-3280	-0-	243	2	11	9	N	10			113
11		3420 X	2858	-0-	-562	-0-	2856	2	2	9	N	2			115
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581			
WILSON, JAMES 160			953803												
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31	9	N	28			185
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			185
08		1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-			-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1221	2	66	9	N	60			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
PEARSON, A. 27			WELL #:	1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993			
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			215
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			215
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
-----															
ALPAR-LIPS (DOUGLAS)			01933 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
COURSON RANCH 149			WELL #:	1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	5563 - 5580			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)													01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													825420									
MCGARRAUGH -A-													WELL #: 4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-								
07		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-		-0-								
08		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-								
09		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-								
10		1364 X	525	-0-	-839	-0-	525	2			N	-0-		-0-								
11		1320 X	486	-0-	-834	-0-	486	2			N	-0-		-0-								

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)													01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC													488260									
COURSON RANCH 135													WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984		
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	367	1	109	2	N	-0-		1350								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1350								
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		1350								
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-		1350								
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	79	1	106	2	N	-0-		1350								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1350								

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

COURSON RANCH 157													WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060		
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	568	1	2215	2	N	99	331	1	1	8	666					
							109	9														
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	359	1	2278	2	N	315	330	1	2	8	649					
							347	9														
08		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	481	1	5480	2	N	299	168	1			780					
							329	9														
09		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	420	1	2664	2	N	297	324	1	1	8	752					
							327	9														
*10		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	433	1	2745	2	N	368	339	1	1	8	780					
							405	9														
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					780					

COURSON RANCH 148													WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			234					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		234								

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

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

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

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795 MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	1				N	-0-					171
07	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	1				N	-0-					171
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	1				N	-0-					171
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	1				N	-0-					171
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1				N	-0-					171
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	1				N	-0-					171

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH 136 WELL #: 4-U RRCID -> 137714 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5796 - 5814

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	8			210
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94	8			210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			210
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			210
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			210
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON RANCH "B"		01933 790 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1665		RRCID -> 179153		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	7325	-0-	-25	-0-	275	1	7048	3	N	-0-					-0-
07	7595 X	7199	-0-	-396	-0-	196	1	7001	3	N	-0-					-0-
08	7595 X	6368	-0-	-1227	-0-	177	1	6189	3	N	-0-					-0-
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	285	1	9609	3	N	-0-					-0-
10	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	300	1	10806	3	N	-0-					-0-
*11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	298	1	10871	3	N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #: 74		RRCID -> 193294		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135								
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 76		RRCID -> 193296		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184								
06	1050 X	35	-0-	-1015	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	1085 X	3	-0-	-1082	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	960 X	3	-0-	-957	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	341 X	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 77		RRCID -> 193297		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920								
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #: 79		RRCID -> 193298		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082								
06	1290 X	1053	-0-	-237	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1147 X	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1116 X	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
-----																
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #: 78		RRCID -> 193525		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180								
06	300 X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					20
07	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					20
08	279 X	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					20
09	180 X	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					20
10	248 X	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-			7 5		13
11	240 X	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					13

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																					
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80										RRCID -> 194243		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3760 - 5465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
COURSON "D" 22 WELL #: 2										RRCID -> 194264		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 3600 - 5331					
06		1020 X	854	-0-	-166	-0-	854	3			N	-0-					-0-				
07		930 X	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-				
08		930 X	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-					-0-				
09		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-				
10		930 X	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					-0-				
*11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-				
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71										RRCID -> 197560		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3816 - 4411					
06		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	1314	3			N	-0-					-0-				
07		1674 X	1425	-0-	-249	-0-	1425	3			N	-0-					-0-				
08		1674 X	794	-0-	-880	-0-	794	3			N	-0-					-0-				
09		1500 X	1052	-0-	-448	-0-	1052	3			N	-0-					-0-				
10		1550 X	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-				
*11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-				
COURSON OIL & GAS, INC. SKEETERBEE										182785		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 3447 - 4498	
06		2610 X	2073	-0-	-537	-0-	60	1	2013	2	N	-0-					-0-				
07		2697 X	2354	-0-	-343	-0-	58	1	2296	2	N	-0-					-0-				
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	62	1	3075	2	N	-0-					-0-				
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	60	1	2740	2	N	-0-					-0-				
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-					-0-				
11		3030 X	1378	-0-	-1652	-0-	60	1	1318	2	N	-0-					-0-				
SKEETERBEE										WELL #: 2		RRCID -> 198489		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 3500 - 4924			
06		570 X	532	-0-	-38	-0-	60	1	472	2	N	-0-					-0-				
07		589 X	407	-0-	-182	-0-	62	1	345	2	N	-0-					-0-				
08		527 X	354	-0-	-173	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-				
09		540 X	244	-0-	-296	-0-	50	1	194	2	N	-0-					-0-				
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-				
11		540 X	500	-0-	-40	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-				
SKEETERBEE										WELL #: 3C		RRCID -> 204375		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 3398 - 3420			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785																	
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005												TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738	-	5907
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	2	N	-0-			-0-		
07		2139 X	1088	-0-	-1051	-0-	51	1	1037	2	N	-0-			-0-		
08		2139 X	1053	-0-	-1086	-0-	61	1	992	2	N	-0-			-0-		
09		2250 X	1909	-0-	-341	-0-	84	1	1825	2	N	-0-			-0-		
10		2325 X	816	-0-	-1509	-0-	77	1	739	2	N	-0-			-0-		
11		2250 X	1392	-0-	-858	-0-	65	1	1327	2	N	-0-			-0-		
-----																	
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005												TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745	-	6127
06		780 X	746	-0-	-34	-0-	30	1	716	2	N	-0-			10		
07		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			10		
08		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-			10		
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	N	-0-			10		
10		1395 X	302	-0-	-1093	-0-	29	1	273	2	N	-0-			10		
11		1350 X	750	-0-	-600	-0-	35	1	715	2	N	-0-			10		
-----																	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036 MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009												TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530	-	4680
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999												TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386	-	3396
06		810 N	136	-0-	-674	-0-	134	3	2	9	N	2			120		
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			120		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120		
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879	-	4905
06		210 X	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-			-0-		
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-		
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-		
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-		
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-		
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480	-	3538
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27		
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED												07/14/2015	-	PLUGGED	07/14/15		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 -	3174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3180 X	2299	-0-	-881	-0-	2295 2	4 9	N	4	4 8		2	
07	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3038 2	4 9	N	4	4 8		2	
08	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2		N	-0-			2	
09	2550 X	1654	-0-	-896	-0-	1653 2	1 9	N	1	1 8		2	
10	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	2175 2		N	-0-			2	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			2	
-----													
COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 -	3454
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			3	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 2	4 9	N	4	4 8		3	
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232 2	3 9	N	3	3 8		3	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	1 9	N	1	1 8		3	
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		14	RRCID ->	213000	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3440 -	3785
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195	
-----													
COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 -	3294
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22	
-----													
COURSON RANCH 149		WELL #:		4	RRCID ->	218727	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3454 -	3518
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
-----													
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 -	3590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
-----													
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 -	3288
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			18	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

06	2070 X	143	-0-	-1927	-0-	92	2	51	9	N	46	4	8			399
07	1984 X	28	-0-	-1956	-0-	22	2	6	9	N	5	5	8			399
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					399
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					399
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					399
11	150 X NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-					N NO RPT	-0-					399

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																	
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935										COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3241 - 3247		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3805 - 5155		
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367										COMPL. DATE	06/26/2008						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-						-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 - 5475		
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931										COMPL. DATE	05/17/1991						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128										COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145 - 5644		
06		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT						-0-
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT						-0-
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT						-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089										COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621 - 5475		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479										COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545 - 5147		
06		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT						-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT						-0-
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT						-0-
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803											
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
08		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815											
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 3694											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131											
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142											
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2 2	N	-0-		60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
-----											
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280											
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-		N	-0-		77
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-		N	-0-		77
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		77
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-		77
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		77
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
-----											
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002											
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519 2	N	-0-		-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534 2	N	-0-		-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11586 - 11598

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

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

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

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

06	4980 X	4529	-0-	-451	-0-	4529	3			N	-0-					3
07	5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4446	3			N	-0-					3
08	5177 X	4539	-0-	-638	-0-	4539	3			N	-0-					3
09	5010 X	4357	-0-	-653	-0-	4357	3			N	-0-					3
10	4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4475	3			N	-0-					3
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					3

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

06	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1627	3	30	9	N	27					30
07	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					30
08	1953 X	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-					30
09	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3			N	-0-					30
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					30
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					30

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

06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	3	N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	72	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	74	1	146	3	N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026		
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	2	N	76
07	775 N	293	-0-	-482	-0-	10	1	283	2	N	76
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	10	1	541	2	N	80
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	4	9	642	2	N	81
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	N	81
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	2	N	81

SCHOENHALS		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064				
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	10	1	1755	2	N	71
07	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	10	1	1568	2	N	71
08	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	10	1	1095	2	N	73
09	1770 N	818	-0-	-952	-0-	2	9	808	2	N	73
10	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	10	1	1337	2	N	73
*11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	2	N	73

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297		
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297		
06	4080 X	4047	-0-	-33	-0-	120	1	3813	3	N	24
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	2	4	112	9	N	169
08	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	129	1	4085	3	N	72
09	4050 X	3024	-0-	-1026	-0-	2	4	160	9	N	72
10	4371 X	4336	-0-	-35	-0-	131	1	3780	3	N	132
11	4230 X	3870	-0-	-360	-0-	2	4	72	9	N	262
						85	1	2939	3	N	
						161	1	4109	3	N	
						66	9				
						110	1	3617	3	N	
						143	9				

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172		
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	30

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786														
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
-----																
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
-----																
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 1		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P/A 06-17-2014																
-----																
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 2		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14																
-----																
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 1		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014 - P&A 06/12/14																
-----																
ARRINGTON CJM, INC.		033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

06	9780 X	5162	-0-	-4618	-0-	5162	2				N	-0-			-0-
07	10106 X	4875	-0-	-5231	-0-	4875	2				N	-0-			-0-
08	10106 X	4696	-0-	-5410	-0-	4696	2				N	-0-			-0-
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2				N	-0-			-0-
10	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2				N	-0-			-0-
*11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2				N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
 TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2				N	-0-			-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON  
 TOM COBLE OIL & GAS LP 861694  
 WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

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

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 TOM COBLE OIL & GAS LP 861694  
 WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

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

ARRINGTON (MORROW)		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
TOM COBLE OIL & GAS LP		//CONT.//		861694								
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	3882 - 4512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
GATLIN -AB-		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350
06	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3194	3	14	9	Y	13	211
07	3592 R	3592	-0-	-0-	-0-	3579	3	13	9	Y	12	223
08	3794 R	3794	-0-	-0-	-0-	3786	3	8	9	Y	7	84
09	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3916	3	10	9	Y	9	93
10	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	4110	3	10	9	Y	9	102
*11	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	3889	3	15	9	Y	14	116

ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5032 - 5315
06	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2	N		-0-		-0-
07	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2	N		-0-		-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N		-0-		-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2	N		-0-		-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N		-0-		-0-
11	1530 N	480	-0-	-1050	-0-	480	2	N		-0-		-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)				04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
LOTT 2		WELL #:		2	RRCID ->	213485	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 13896
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15

JONES 31				WELL #:	2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251
06	3450 X	319	-0-	-3131	-0-	319	2	N		-0-		96	
07	3565 X	466	-0-	-3099	-0-	466	2	N		-0-		97	
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N		-0-		78	
09	1170 X	104	-0-	-1066	-0-	104	2	N		-0-		78	
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N		NO RPT		78	
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT		78	



B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.13908	- 14297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
-----															
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12800	- 14811			
06	5280 X	4706	-0-	-574	-0-	4601	2	105	9	N	95				154
07	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	4970	2	118	9	N	107	179	1		82
08	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	4762	2	120	9	N	109				191
09	5040 X	4278	-0-	-762	-0-	4178	2	100	9	N	91	188	1		94
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				94
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT				94
-----															
B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
RUBY LEE		WELL #:		104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.12279	- 12408			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
-----															
THOMAS		WELL #:		203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12120	- 12433			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-				48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT				48
-----															
LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12097	- 12155			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154	- 14514			
06	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1358	2	24	9	N	22	181	1		35
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				35
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20				55
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18				73
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	N	20				93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FRYE 9				WELL #: 2	RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	- 15470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----														
HUFF 2				WELL #: 5	RRCID -> 232590	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 15550	PERF.12404	- 15446					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
-----														
FRYE 9				WELL #: 4	RRCID -> 236249	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15844	PERF.15248	- 15688					
06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5064	2	46	9	N	42			55
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2033	2	9	9	N	8			63
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1751	2	4	9	N	4			67
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13			80
10	2666 X	1729	-0-	-937	-0-	1721	2	8	9	N	7			87
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			87
-----														
HUFF 32				WELL #: 5	RRCID -> 236328	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15560	PERF.12046	- 15460					
06	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	54	1	1830	2	Y	54	1	1	162
						59	9							
07	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	57	1	1890	2	Y	56	1	1	217
						62	9							
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	55	1	1905	2	Y	49	182	1	84
						54	9							
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1850	2	Y	48			132
						53	9							
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	2	Y	54	1	1	185
						59	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			185
-----														
HUFF 2				WELL #: 6	RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392					
06	4530 X	1803	-0-	-2727	-0-	53	1	1732	2	Y	16			184
						18	9							
07	4681 X	1890	-0-	-2791	-0-	56	1	1820	2	Y	13			197
						14	9							
08	4681 X	1819	-0-	-2862	-0-	53	1	1766	2	Y	-0-	177	1	20
09	1980 X	1706	-0-	-274	-0-	52	1	1654	2	Y	-0-			20
10	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	53	1	1684	2	Y	20			40
						22	9							
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			40
-----														
LENOCH 2				WELL #: 1	RRCID -> 236921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 14524			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FRYE 9		WELL #:		5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----													
HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974 - 15425	
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1623 2	Y	27	1 1		142
						30	9						
07	1891 X	1756	-0-	-135	-0-	85	1	1639 2	Y	29	1 1		170
						32	9						
08	1891 X	1729	-0-	-162	-0-	83	1	1616 2	Y	27			197
						30	9						
09	1830 X	1783	-0-	-47	-0-	82	1	1673 2	Y	25	182 1		40
						28	9						
10	1860 X	1328	-0-	-532	-0-	78	1	1236 2	Y	13	1 1		52
						14	9						
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT			52
-----													
HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080 - 15134	
06	4230 X	3372	-0-	-858	-0-	901	1	2443 2	Y	25	180 1		55
						28	9						
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	976	1	2623 2	Y	31	2 1		84
						34	9						
08	4371 X	3664	-0-	-707	-0-	953	1	2679 2	Y	29	1 1		112
						32	9						
09	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	918	1	2507 2	Y	33	1 1		144
						36	9						
10	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	918	1	2530 2	Y	26	3 1		167
						29	9						
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT			167
-----													
HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066 - 15444	
06	1560 X	1182	-0-	-378	-0-	74	1	1097 2	Y	10			49
						11	9						
07	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	79	1	1215 2	Y	23			72
						25	9						
08	1612 X	1483	-0-	-129	-0-	80	1	1403 2	Y	-0-			72
09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1510 2	Y	5			77
						6	9						
*10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499 2	Y	-0-			77
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			77
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335	
MCCOY 27		WELL #:		1									
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			25
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			25
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			25
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			25
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
LOTT 1				WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11722 -	14626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2130	1	23205	2	Y	52	187 1	80
							57	9						
07		25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2201	1	23339	2	Y	28	3 8	105
							31	9						
08		27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2201	1	25689	2	Y	32	102 1	11 8
							35	9						24
*09		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	7		31
10		20460 X	12117	-0-	-8343	-0-	12084	2	33	9	Y	30	43 1	18
11		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	53		71
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
REED				WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 -	13018	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	599	-0-	599	-0-	599	564	2	35	9	N	32	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	599				N	NO RPT	32	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	599				N	NO RPT	32	
-----														
REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 -	12902	
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	735	2	33	9	N	30	153	
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	771	2	35	9	N	32	185	
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	754	2	30	9	N	27	185 1	
09		780 N	779	-0-	-1	-0-	751	2	28	9	N	25	52	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52	
-----														
REED 2				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 -	13130	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	1901	-0-	1901	-0-	1901	1821	2	80	9	N	73	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1901				N	NO RPT	73	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1901				N	NO RPT	73	
-----														
REED T				WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 -	12848	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
09		14B2 EXT	146	-0-	146	-0-	146	146	2		N	-0-	8	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146				N	NO RPT	8	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146				N	NO RPT	8	
-----														
REED 2				WELL #:	5	RRCID ->	211002	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11942 -	13124	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11810	-		12961	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	610	-0-	610	610	590	2	20	9	N	18					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					25
-----																
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12324	-		13123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					38
-----																
REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842	-		14123	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	2303	-0-	2303	2303	2196	2	107	9	N	97					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2303					N	NO RPT					104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2303					N	NO RPT					104
-----																
REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11882	-		12941	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11830	-		12740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11826	-		12968	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	11720	-		12856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REED SWD		WELL #: 5		RRCID -> 215199	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11840	- 13102					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
REED SWD		WELL #: 1		RRCID -> 215829	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4832	- 5326					
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	178 1		45
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMILTON 39		WELL #: 2		RRCID -> 215899	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13137	PERF.11360	- 12486					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	254	-0-	254	254	219 2	35 9		N	32			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254				N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254				N	NO RPT			60
MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	- 14751					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	T. A.	99	-0-	99	99	98 2	1 9		N	1			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18
WEST		WELL #: 1T		RRCID -> 216442	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11754	- 13053					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
LOTT 2		WELL #: 2		RRCID -> 217529	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 14058	PERF.11504	- 12348					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUBY LEE		WELL #: 101H		RRCID -> 236013	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12000	- 14945					
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3499 2	106 9		N	96			254
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3520 2	123 9		N	112	180 1		186
08	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	2948 2	83 9		N	75			261
09	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3314 2	80 9		N	73	207 1		127
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			127
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			127

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOTT 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	1.2222	-		14484	
06	12900 X	12492	-0-	-408	-0-	12218	2	274	9	N	249	380	1			117
07	13547 X	12915	-0-	-632	-0-	12540	2	375	9	N	341	375	1			83
08	13547 X	12794	-0-	-753	-0-	12507	2	287	9	N	261	188	1			156
09	13110 X	12454	-0-	-656	-0-	12143	2	311	9	N	283	354	1			85
10	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					85
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					85
-----																
REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	1.2190	-		14368	
06	5910 X	5086	-0-	-824	-0-	4951	2	135	9	N	123	274	1			39
07	5828 X	5114	-0-	-714	-0-	4970	2	144	9	N	131	129	1			40
08	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4616	2	123	9	N	112					152
09	5100 X	4717	-0-	-383	-0-	4598	2	119	9	N	108	178	1			82
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					82
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					82
-----																
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	1.2240	-		14302	
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10517	2	227	9	N	206	283	1	1	8	106
07	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9755	2	305	9	N	277	188	1			196
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9273	2	213	9	N	194	191	1			199
09	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8217	2	292	9	N	265	365	1			99
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					99
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					99
-----																
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	1.2447	-		16733	
06	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11228	2	213	9	N	194	209	1	1	8	230
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11185	2	239	9	N	217	188	1			258
08	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11101	2	184	9	N	167	167	1			258
09	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	10866	2	233	9	N	212	368	1			102
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					102
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					102
-----																
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	1.2499	-		15348	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	1.4310	-		18603	
06	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	32391	2	72	9	N	65	152	1	11	8	43
07	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	32415	2	47	9	N	43					87
08	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	32068	2	59	9	N	54					141
09	30330 X	30320	-0-	-10	-0-	30254	2	66	9	N	60					201
10	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT					201
11	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT					201

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEST		WELL #:		T	1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078		
06	15300 X	11156	-0-	-4144	-0-	10803	2	353	9	N	321	182	1	2	8	229
07	15810 X	14555	-0-	-1255	-0-	14161	2	394	9	N	358	367	1			220
08	15810 X	15248	-0-	-562	-0-	14812	2	436	9	N	396	378	1			238
09	15300 X	14694	-0-	-606	-0-	14251	2	443	9	N	403	368	1			273
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					273
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					273
-----																
WEST		WELL #:		T	2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	- 17328		
06	24930 X	23344	-0-	-1586	-0-	22493	2	851	9	N	774	757	1	1	8	302
07	25141 X	24113	-0-	-1028	-0-	23590	2	523	9	N	475	607	1			169
08	24428 X	23482	-0-	-946	-0-	22842	2	640	9	N	582	507	1			244
09	23340 X	22178	-0-	-1162	-0-	21534	2	644	9	N	585	553	1			276
10	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					276
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					276
-----																
O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	- 16593			
06	13260 X	13196	-0-	-64	-0-	12752	2	444	9	N	404	360	1	1	8	212
07	13702 X	13212	-0-	-490	-0-	12810	2	402	9	N	365	372	1			206
08	13702 X	13673	-0-	-29	-0-	13183	2	490	9	N	445	371	1			280
09	13260 X	12350	-0-	-910	-0-	11934	2	416	9	N	378	356	1			302
10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					302
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					302
-----																
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	- 16420			
06	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	17978	2	686	9	N	624	643	1	27	8	219
07	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18183	2	769	9	N	699	696	1			222
08	18600 X	17877	-0-	-723	-0-	17177	2	700	9	N	636	517	1			341
09	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	17799	2	607	9	N	552	551	1			342
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					342
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					342
-----																
RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	- 16665			
06	9270 X	8355	-0-	-915	-0-	7940	2	415	9	N	377	371	1	1	8	209
07	9734 X	7710	-0-	-2024	-0-	7317	2	393	9	N	357	221	1			345
08	9734 X	8377	-0-	-1357	-0-	7892	2	485	9	N	441	568	1			218
09	9420 X	7936	-0-	-1484	-0-	7408	2	528	9	N	480	377	1			321
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					321
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					321
-----																
LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	- 16013			
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11923	2	304	9	N	276	303	1			145
07	11780 X	10592	-0-	-1188	-0-	10315	2	277	9	N	252	178	1			219
08	11780 X	10793	-0-	-987	-0-	10530	2	263	9	N	239	72	1			386
09	11400 X	10869	-0-	-531	-0-	10605	2	264	9	N	240	467	1			159
10	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					159
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					159
-----																
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	- 16153			
06	9600 X	9035	-0-	-565	-0-	8519	2	516	9	N	469	557	1	3	8	82
07	9920 X	9368	-0-	-552	-0-	8850	2	518	9	N	471	376	1			177
08	9920 X	7400	-0-	-2520	-0-	6901	2	499	9	N	454	345	1			286
09	9030 X	7215	-0-	-1815	-0-	6727	2	488	9	N	444	353	1			377
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					377
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					377



B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25050 X	22492	-0-	-2558	-0-	21971 2	521 9	N	474	570 1	1 8	144
07	25234 X	23423	-0-	-1811	-0-	22798 2	625 9	N	568	492 1		220
08	24769 X	22410	-0-	-2359	-0-	21852 2	558 9	N	507	375 1		352
09	23280 X	21357	-0-	-1923	-0-	20882 2	475 9	N	432	560 1		224
10	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-			N	NO RPT			224
11	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-			N	NO RPT			224

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

06	11610 X	11376	-0-	-234	-0-	10587 2	789 9	N	717	741 1	10 8	270
07	11997 X	10768	-0-	-1229	-0-	10013 2	755 9	N	686	735 1		222
08	11315 X	10633	-0-	-682	-0-	9929 2	704 9	N	640	566 1		296
09	11370 X	10037	-0-	-1333	-0-	9369 2	668 9	N	607	542 1		361
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			N	NO RPT			361
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			N	NO RPT			361

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

06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745									
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123	3	N	-0-			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117	3	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3	N	-0-			-0-
-----													
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136		
06	1920 X	1898	-0-	-22	-0-	141	1	1757	2	N	-0-		-0-
07	1984 X	1916	-0-	-68	-0-	150	1	1766	2	N	-0-		-0-
08	1953 X	1282	-0-	-671	-0-	89	1	1193	2	N	-0-		-0-
09	1890 X	289	-0-	-1601	-0-	50	1	239	2	N	-0-		-0-
10	1953 X	36	-0-	-1917	-0-	36	2			N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
06	4920 X	4849	-0-	-71	-0-	4849	2		N	-0-			189
07	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4623	2	9 9	N	8			197
08	5084 X	4996	-0-	-88	-0-	4993	2	3 9	N	3			200
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			200
10	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-			200
*11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			200
-----													
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616		
06	2070 X	1813	-0-	-257	-0-	1813	2		N	-0-			6
07	2139 X	1771	-0-	-368	-0-	1771	2		N	-0-			6
08	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2		N	-0-			6
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	1492	2		N	-0-			6
10	2077 X	1431	-0-	-646	-0-	1431	2		N	-0-			6
11	1800 X	1353	-0-	-447	-0-	1353	2		N	-0-			6

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11078 - 11116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
BART		WELL #:		1	RRCID ->	051420	COMPL. DATE	09/23/1971	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10324 - 10330	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78

  

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	180345	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7744 - 10442	
06	1290 #	930	-0-	-360	-0-	19	1	909	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	1240 #	1050	-0-	-190	-0-	18	1	960	3	N	-0-		-0-
						72	4						
08	1178 #	974	-0-	-204	-0-	24	1	942	3	N	5		5
						2	4						
09	1170 #	935	-0-	-235	-0-	12	1	923	3	N	-0-	5 5	-0-
10	1209 #	932	-0-	-277	-0-	37	1	895	3	N	-0-		-0-
*11	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	11	1	1075	3	N	-0-		-0-

  

PORTER				WELL #:	2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10005 - 10244
06	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	37	1	2270	3	N	58	1 5	171
						2	4						
07	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	35	1	2312	3	N	15		186
						2	4						
08	2449 #	2298	-0-	-151	-0-	37	1	2259	3	N	-0-		186
						2	4						
09	2370 #	2233	-0-	-137	-0-	33	1	2200	3	N	-0-		186
10	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	59	1	2259	3	N	141	184 1	143
						155	9						
11	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	37	1	2211	3	N	-0-		143

  

BARTON, HUGH D.				WELL #:	4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19				N	-0-		-0-

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
FELKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9722 - 10504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3630 #	3389	-0-	-241	-0-	3389 3			N	-0-			18
07		3751 #	3491	-0-	-260	-0-	3491 3			N	-0-			18
08		3751 #	3460	-0-	-291	-0-	3460 3			N	-0-			18
09		3570 #	3351	-0-	-219	-0-	3351 3			N	-0-			18
10		3689 #	3450	-0-	-239	-0-	3450 3			N	-0-			18
*11		3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	45 1	3264 3		N	195	190 1		23
							215 9							

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BARTON ESTATE				WELL #:	3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538	
06	SWR 10	3220	-0-	3220	42817	3220 2				N	-0-			185
07	SWR 10	3247	-0-	3247	46064	3247 2				N	-0-			185
08	SWR 10	4284	-0-	4284	50348	4282 2		2 9		N	2			187
09	SWR 10	6967	-0-	6967	57315	6916 2		51 9		N	46	193 1		40
10	SWR 10	6952	-0-	6952	64267	6949 2		3 9		N	3			43
11	SWR 10	5394	-0-	5394	69661	5394 2				N	-0-			43

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BEAL, GEORGE E. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554	
06	8305 R	8305	-0-	-0-	-0-	131 1	8100 3			N	65			262
						2 4	72 9							
07	7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	126 1	7670 3			N	61			323
						2 4	67 9							
08	6664 R	6664	-0-	-0-	-0-	87 1	6489 3			N	78	351 1		50
						2 4	86 9							
09	6551 R	6551	-0-	-0-	-0-	110 1	6441 3			N	-0-			50
10	6415 R	6415	-0-	-0-	-0-	127 1	6288 3			N	-0-			50
*11	4816 R	4816	-0-	-0-	-0-	57 1	4696 3			N	-0-			50
						63 4								

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BARTON ESTATE				WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
J-BREX COMPANY				427513										
SCHULTZ				WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2				N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2				N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2				N	-0-			-0-

-----												
BECHTOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
BECHTOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		930 #	566	-0-	-364	-0-	566 2		N	-0-		123
07		997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		123
08		961 #	943	-0-	-18	-0-	943 2		N	-0-		123
09		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		123
10		992 #	950	-0-	-42	-0-	950 2		N	-0-		123
11		960 #	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-		123
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186		
06		300 #	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07		310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-		-0-
08		279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
09		270 #	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10		279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
11		270 #	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143		
06		1080 #	611	-0-	-469	-0-	610 2	1 9	N	1		50
07		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		50
08		1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040 2		N	-0-		50
09		1020 #	1001	-0-	-19	-0-	1001 2		N	-0-		50
10		1116 #	1039	-0-	-77	-0-	1039 2		N	-0-		50
11		1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039 2		N	-0-		50
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110		
06		1200 #	838	-0-	-362	-0-	30 1	728 2	N	73		109
07		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	80 9					
08		1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	31 1	1298 2	N	-0-		109
							31 1	1242 2	N	56		165
							62 9					
09		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1173 2	112 9	N	102	120 3	147
*10		1333 #	792	-0-	-541	-0-	764 2	28 9	N	25		172
11		1290 #	442	-0-	-848	-0-	30 1	412 2	N	-0-		172
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BELL		WELL #: 5		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277		
06		270 #	232	-0-	-38	-0-	30 1	202 2	N	-0-		-0-
07		248 #	244	-0-	-4	-0-	31 1	213 2	N	-0-		-0-
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-		-0-
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	30 1	207 2	N	-0-		-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 2	N	-0-		-0-
*11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 2	N	-0-		-0-
-----												
BECK (CHESTER)		06609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 089915		COMPL. DATE 08/30/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7596 - 7608		
06		1020 N	987	-0-	-33	-0-	987 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2		N	-0-		-0-
09		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-		-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-

BEGERT (10,200) APACHE CORPORATION WASHITA RIVER 34		06794 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 3		RRCID -> 264875		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 13400		PERF.11174 - 13259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	458	-0-	-952	-0-	458	2	N	-0-			52
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	536	2	N	13			65
08	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2	N	-0-			65
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	N	4			69
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	6			75
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	74	120	1	29
-----												
STICKLEY		WELL #: 1242HB		RRCID -> 266126		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12049		PERF.12265 - 16565	
06	4200 X	4092	-0-	-108	-0-	565	1	N	57			214
						63	9					
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	697	1	N	66	187	1	93
						73	9					
08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	697	1	N	49			142
						54	9					
09	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	677	1	N	64			206
						70	9					
10	4340 X	4213	-0-	-127	-0-	630	1	N	74	186	1	94
						81	9					
11	4200 X	4006	-0-	-194	-0-	677	1	N	70			164
						77	9					
-----												
TEPE		WELL #: 138HB		RRCID -> 266856		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 11374		PERF.11760 - 15774	
06	6390 X	5891	-0-	-499	-0-	1620	1	N	147	165	1	190
						162	9					
07	6603 X	5968	-0-	-635	-0-	1663	1	N	130	176	1	144
						143	9					
08	6603 X	5726	-0-	-877	-0-	1622	1	N	123	174	1	93
						135	9					
09	6390 X	5657	-0-	-733	-0-	1616	1	N	125			218
						138	9					
10	6355 X	6003	-0-	-352	-0-	1674	1	N	125	186	1	157
						138	9					
11	5880 X	5656	-0-	-224	-0-	1566	1	N	119	184	1	92
						131	9					
-----												
BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 11621		PERF.11911 - 15897	
06	16680 X	15754	-0-	-926	-0-	906	1	N	260	183	1	177
						286	9					
07	17236 X	15848	-0-	-1388	-0-	911	1	N	231	187	1	221
						254	9					
08	17112 X	15472	-0-	-1640	-0-	880	1	N	219	354	1	86
						241	9					
09	16380 X	14716	-0-	-1664	-0-	873	1	N	206	182	1	110
						227	9					
10	16492 X	15306	-0-	-1186	-0-	958	1	N	241	188	1	163
						265	9					
11	15750 X	13966	-0-	-1784	-0-	921	1	N	249	190	1	222
						274	9					
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. BEGERT TRUST 6		252131		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340		PERF.11182 - 13296	
06	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1740	2	N	12			104
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1775	2	N	9			113
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	7			120
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			120
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	30 1	1580 2	N	3	102
						3 9				
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	31 1	1642 2	N	7	109
						8 9				
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31 1	1557 2	N	1	110
						1 9				
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	30 1	1530 2	N	29	139
						32 9				
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31 1	1583 2	N	35	174
						39 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174
-----										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348		
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932 2		N	-0-	73
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	73
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	73
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-	73
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	938 2	12 9	N	11	84
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	170 1	897 2	N	9	93
						10 9				
-----										
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258		
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	30 1	1219 2	N	2	160
						2 9				
07	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	31 1	1258 2	N	-0-	160
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31 1	1266 2	N	32	192
						35 9				
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30 1	1210 2	N	3	17
						3 9			178 1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
-----										
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245		
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2533 2	35 9	N	32	184
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2697 2	36 9	N	33	217
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2539 2	21 9	N	19	53
									183 1	
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2334 2	26 9	N	24	77
*10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2399 2	42 9	N	38	115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
-----										
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258		
06	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	30 1	1802 2	N	46	42
						51 9			181 1	
07	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	31 1	1856 2	N	11	53
						12 9				
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	31 1	1898 2	N	29	82
						32 9				
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30 1	1845 2	N	25	107
						28 9				
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31 1	1915 2	N	22	129
						24 9				
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	30 1	1814 2	N	3	132
						3 9				

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1458	2	1	9	N	1			91
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17			108
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1498	2	54	9	N	49			157
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18			175
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7			182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182
-----														
ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		2		RRCID -> 239819			COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260		
06	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1371	2	32	9	N	29			77
07	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1402	2	20	9	N	18			95
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1409	2	66	9	N	60			155
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1363	2	39	9	N	35			190
*10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2			192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
-----														
ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		1		RRCID -> 241154			COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210		
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1844	2	55	9	N	50			259
07	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1854	2	4	9	N	4	186	1	77
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3			80
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	N	14			94
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	2	14	9	N	13			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
-----														
HELTON 6			WELL #:		1		RRCID -> 241401			COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168		
06	2700 N	2230	-0-	-470	-0-	2193	2	37	9	N	34			107
07	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1940	2	35	9	N	32			139
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	2	9	9	N	8			147
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3			150
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
-----														
ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		1		RRCID -> 242157			COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214		
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----														
ELM CREEK RANCH 5			WELL #:		1		RRCID -> 242164			COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354		
06	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2198	2	12	9	N	11			64
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2401	2	32	9	N	29			93
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6			99
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2313	2	37	9	N	34			133
*10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	N	1			134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
-----														
ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		2		RRCID -> 242607			COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198		
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	2	20	9	N	18			176
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			176
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			176
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			176
*10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			176
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			176



-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2061	2	20	9	N	18					190
06		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2110	2	42	9	N	38					228
*07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	2	48	9	N	44					272
*08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2130	2	14	9	N	13					285
*09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	N	2	187	1			100
*10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	2	28	9	N	25					125
*11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	2	33	9	N	30					155

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

06		1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1410	2	53	9	N	48					130
07		1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1489	2	26	9	N	24					154
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5					159
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21					180
*10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	N	22					202
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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

06		2160 N	1856	-0-	-304	-0-	1844	2	12	9	N	11					105
07		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	1915	2	26	9	N	24					129
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					137
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3					140
*10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32					172
*11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1869	2	11	9	N	10	152	1			30

-----  
 BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236  
 -----

06		1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					32
07		992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					32
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					32
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					33
*10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158  
 -----

06		1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	2			N	-0-					86
07		961 N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					86
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					86
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					86
*10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					86
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	222	1	850	2	N	-0-					86

-----  
 BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428  
 -----

06		3120 X	2806	-0-	-314	-0-	2750	2	56	9	N	51					220
07		3224 X	2883	-0-	-341	-0-	2879	2	4	9	N	4	181	1			43
08		2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2867	2	28	9	N	25					68
09		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2740	2	40	9	N	36					104
10		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	2776	2	23	9	N	21					125
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					125

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE 66		WELL #: 1		RRCID -> 245146		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2	N	-0-		63
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-		63
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1 9	N	1	64
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	34 1	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	790	2	24 9	N	22	252
07	1209 N	832	-0-	-377	-0-	818	2	14 9	N	13	265
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21 9	N	19	284
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23 9	N	21	121
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13 9	N	12	133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
-----											
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
06	1170 N	887	-0-	-283	-0-	848	2	39 9	N	35	237
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	875	2		N	-0-	180 1 57
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	57
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	57
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7 9	N	6	63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
-----											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
06	4380 X	3624	-0-	-756	-0-	3596	2	28 9	N	25	179
07	4526 X	3330	-0-	-1196	-0-	3322	2	8 9	N	7	186
08	4433 X	3614	-0-	-819	-0-	3594	2	20 9	N	18	204
09	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	3334	2	22 9	N	20	224
10	3844 X	3466	-0-	-378	-0-	3444	2	22 9	N	20	244
11	3630 X	3232	-0-	-398	-0-	3219	2	13 9	N	12	256
-----											
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12 9	N	11	92
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2159	2	10 9	N	9	101
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2215	2	18 9	N	16	117
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2158	2	19 9	N	17	134
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17 9	N	15	149
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	260	1	2167 2	N	13	162
-----											
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
06	1770 N	1380	-0-	-390	-0-	1360	2	20 9	N	18	198
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1383	2	14 9	N	13	211
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21 9	N	19	181 1 49
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1300	2	12 9	N	11	60
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25 9	N	23	83
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	50	1	1248 2	N	4	87
-----											

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2395	2	28	9	N	25	170
07	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2445	2	11	9	N	10	180
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2494	2	11	9	N	10	190
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	2	50	9	N	45	51
*10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	N	4	55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610				
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1578	2	9	9	N	8	114
07	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1602	2	11	9	N	10	124
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8	132
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	139
*10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10	149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146				
06	2250 N	1889	-0-	-361	-0-	1875	2	14	9	N	13	68
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1935	2	20	9	N	18	86
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1903	2	15	9	N	14	100
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	N	12	112
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	2	19	9	N	17	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276				
06	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2661	2	53	9	N	48	195
07	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	2681	2	17	9	N	15	25
08	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2710	2	2	9	N	2	27
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2609	2	40	9	N	36	63
10	2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2639	2	2	9	N	2	65
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	65
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150				
06	3270 X	2613	-0-	-657	-0-	2560	2	53	9	N	48	185
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	2774	2	54	9	N	49	234
08	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	2462	2	26	9	N	24	71
09	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2564	2	6	9	N	5	76
10	2852 X	2458	-0-	-394	-0-	2456	2	2	9	N	2	78
*11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2652	2	54	9	N	49	127
-----												
CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058				
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	N	14	206
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8	214
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	N	9	223
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9	48
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	N	15	63
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	N	10	73
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288				
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2214	2	24	9	N	22	159
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2274	2	36	9	N	33	192
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2291	2	21	9	N	19	28
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2165	2	32	9	N	29	57
*10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2233	2	58	9	N	53	110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	854	-0-	-226	-0-	843	2	11	9	N	10					114
07		1240 N	844	-0-	-396	-0-	836	2	8	9	N	7					121
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					121
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11					132
*10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	N	13					145
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2638	2	6	9	N	5					187
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2682	2	80	9	N	73	187	1			73
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	N	31					104
09		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2567	2	10	9	N	9					113
*10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2625	2	51	9	N	46					159
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					159

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

06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2436	2	18	9	N	16					130
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2535	2	11	9	N	10					140
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27					167
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2556	2	31	9	N	28					195
*10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2542	2	23	9	N	21	183	1			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	N	4					68
07		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1587	2	19	9	N	17					85
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1616	2	54	9	N	49					134
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18					152
*10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					154
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					155

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

06		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1418	2	21	9	N	19					99
07		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1445	2	19	9	N	17					116
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	N	18					134
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1402	2	20	9	N	18					152
*10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14					166
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	N	4					47
07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13					60
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2208	2	32	9	N	29					89
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	2	6	9	N	5					94
*10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					94
*11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2078	2	31	9	N	28					122

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	30	1	1778	2	N	47			169
						52	9							
07	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	31	1	1795	2	N	18			187
						20	9							
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	15			202
						17	9							
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	1	181	1	22
						1	9							
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	3			25
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497					
06	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1966	2	17	9	N	15			50
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1995	2	8	9	N	7			57
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11			68
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2			70
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1971	2	37	9	N	34			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
-----														
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298					
06	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	1729	2			N	-0-			55
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1751	2	2	9	N	2			57
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			57
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1			58
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1677	2	25	9	N	23			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
-----														
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206					
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2164	2	17	9	N	15			197
07	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	2268	2	20	9	N	18			215
08	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2387	2	24	9	N	22			237
09	2640 X	2328	-0-	-312	-0-	2296	2	32	9	N	29			266
10	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2362	2	34	9	N	31			297
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			297
-----														
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189					
06	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2799	2	37	9	N	34			121
07	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2797	2	17	9	N	15			136
08	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2789	2	22	9	N	20			156
09	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2724	2	28	9	N	25			181
10	2945 X	2760	-0-	-185	-0-	2737	2	23	9	N	21			202
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			202
-----														
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719					
06	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	1982	2	45	9	N	41			102
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9			111
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5			116
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	2	28	9	N	25			141
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1886 2	9 9	N		8	140
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1926 2	6 9	N		5	145
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915 2	10 9	N		9	154
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834 2	3 9	N		3	157
*10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875 2	8 9	N		7	164
*11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808 2	6 9	N		5	169
-----												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253												
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	837 2	1 9	N		1	83
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	872 2	7 9	N		6	89
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	838 2	23 9	N		21	110
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	794 2	17 9	N		15	125
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N		4	129
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	129
-----												
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335												
06		1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1709 2	22 9	N		20	194
07		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1692 2	12 9	N		11	20
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1727 2	13 9	N		12	32
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1592 2	25 9	N		23	55
*10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631 2	50 9	N		45	100
*11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1633 2	18 9	N		16	116
-----												
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374												
06		690 N	517	-0-	-173	-0-	461 2	56 9	N		51	203
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N		-0-	203
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N		-0-	203
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N		-0-	28
*10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N		-0-	28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	28
-----												
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336												
06		1740 N	1438	-0-	-302	-0-	1423 2	15 9	N		14	148
07		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1443 2	23 9	N		21	169
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1408 2	10 9	N		9	178
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408 2	11 9	N		10	188
*10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1358 2	25 9	N		23	211
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60 1	1376 2	N		23	234
							25 9					
-----												
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120												
06		990 N	665	-0-	-325	-0-	657 2	8 9	N		7	212
07		992 N	709	-0-	-283	-0-	700 2	9 9	N		8	220
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 2	2 9	N		2	222
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N		3	40
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	621 2	9 9	N		8	48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	48

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1205	2	10	9	N	9					174
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					174
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					174
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	N	6					180
*10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					180
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

06		1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1809	2	31	9	N	28					110
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	2					112
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	3					115
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1875	2	21	9	N	19					134
*10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1931	2	22	9	N	20					154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

06		1230 N	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					102
07		1147 N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					102
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					102
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					102
*10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

06		1500 N	1174	-0-	-326	-0-	1174	2			N	-0-					51
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					53
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	2	12	9	N	11					64
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11					75
*10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	N	8					83
*11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	260	1	1081	2	N	4					87
							4	9									

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

06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1994	2	33	9	N	30					170
07		1984 N	1728	-0-	-256	-0-	1698	2	30	9	N	27					197
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					197
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7					204
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					205
*11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1067	2	36	9	N	33	188	1			50

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

06		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-					149
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					149
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					149
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					149
*10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					149
*11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					149

-----													
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1080 N	814	-0-	-266	-0-	813 2	1 9	N	1			180
07		1085 N	889	-0-	-196	-0-	870 2	19 9	N	17			197
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 2	2 9	N	2	186 1		13
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	984 2	13 9	N	12			25
*10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1022 2	35 9	N	32			57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----													
CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150													
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----													
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146													
06		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1687 2	19 9	N	17			238
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1763 2	4 9	N	4	186 1		56
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772 2	11 9	N	10			66
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686 2	14 9	N	13			79
*10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1659 2	11 9	N	10			89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
-----													
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610													
06		2940 X	2268	-0-	-672	-0-	2190 2	78 9	N	71	182 1		21
07		3038 X	2222	-0-	-816	-0-	2214 2	8 9	N	7			28
08		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2555 2	2 9	N	2			30
09		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	2612 2	22 9	N	20			50
10		2852 X	2842	-0-	-10	-0-	2748 2	94 9	N	85			135
*11		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2553 2	48 9	N	44			179
-----													
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101													
06		1020 N	915	-0-	-105	-0-	915 2		N	-0-			176
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9	N	2			178
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			178
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	880 2	15 9	N	14			192
*10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	890 2	10 9	N	9			201
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	230 1	804 2	N	2	188 1		15
							2	9					
-----													
BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232													
06		810 N	664	-0-	-146	-0-	664 2		N	-0-			27
07		775 N	684	-0-	-91	-0-	684 2		N	-0-			27
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			27
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			27
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27



-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	914	2	9	9	N		8	145
07		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	987	2	13	9	N		12	157
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N		11	168
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N		7	175
*10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	938	2	15	9	N		14	189
*11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	261	1	917	2	N		6	195
							7	9						
-----														
TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952														
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N		-0-	177
06		690 N	591	-0-	-99	-0-	569	2	22	9	N		20	197
*07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N		13	210
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N		-0-	210
*09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N		-0-	210
*10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N		5	215
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N		-0-	215
-----														
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289														
06		2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1903	2	8	9	N		7	172
07		2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1906	2	6	9	N		5	177
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1990	2	326	9	N		296	289
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	N		27	127
*10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2006	2	26	9	N		24	151
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	151
-----														
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477														
06		2520 N	2016	-0-	-504	-0-	1955	2	61	9	N		55	107
07		2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2028	2	19	9	N		17	124
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1969	2	12	9	N		11	135
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	2	22	9	N		20	155
*10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1858	2	41	9	N		37	192
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	2	9	9	N		8	200
-----														
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321														
06		1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2			N		-0-	242
07		2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1618	2	9	9	N		8	62
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N		3	65
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N		10	75
*10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	N		9	84
*11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N		10	94
-----														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174														
06		2460 N	2354	-0-	-106	-0-	2334	2	20	9	N		18	112
07		2542 N	2445	-0-	-97	-0-	2431	2	14	9	N		13	125
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	N		5	130
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2313	2	4	9	N		4	134
*10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	N		6	140
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2046	2	48	9	N	44				264	
07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2364	2	43	9	N	39				303	
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-				303	
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-	187	1		116	
*10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	N	20				136	
*11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2069	2	40	9	N	36				172	

-----  
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338  
 -----

06		4080 X	3646	-0-	-434	-0-	3640	2	6	9	N	5				202
07		4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3680	2	8	9	N	7				209
08		4154 X	3518	-0-	-636	-0-	3467	2	51	9	N	46	187	1		68
09		3750 X	3362	-0-	-388	-0-	3360	2	2	9	N	2				70
10		3813 X	3408	-0-	-405	-0-	3406	2	2	9	N	2				72
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				72

-----  
 BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386  
 -----

06		1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1814	2	55	9	N	50				127
07		1922 N	1728	-0-	-194	-0-	1709	2	19	9	N	17				144
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3				147
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1921	2	30	9	N	27				174
*10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1967	2	50	9	N	45				219
*11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1808	2	23	9	N	21	184	1		56

-----  
 BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227  
 -----

06		1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1841	2	7	9	N	6				63
07		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1888	2	25	9	N	23				86
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1878	2	54	9	N	49				135
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7				142
*10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5				147
*11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	270	1	1765	2	N	16				163
							18	9								

-----  
 ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676  
 -----

06		2310 N	2136	-0-	-174	-0-	2095	2	41	9	N	37				104
07		2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2149	2	14	9	N	13				117
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	N	2				119
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2014	2	31	9	N	28				147
*10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3				150
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

-----  
 BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402  
 -----

06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7				55
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8				63
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				63
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10				73
*10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				73
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1066 2	10 9	N	9			139
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312 2	6 9	N	5			144
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1252 2	14 9	N	13			157
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3			160
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			160
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	260 1	1004 2	N	6			166
						7 9						
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406		PERF.11137 - 13324		
06	2400 N	2133	-0-	-267	-0-	8 1	2114 2	N	10			246
						11 9						
07	2480 N	2179	-0-	-301	-0-	2166 2	13 9	N	12	186 1		72
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			72
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129 2	17 9	N	15			87
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2078 2	17 9	N	15			102
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1957 2	14 9	N	13			115
-----												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11240 - 13268		
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	1976 2	22 9	N	20			80
07	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	1901 2	13 9	N	12			92
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			92
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848 2	17 9	N	15			107
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2113 2	32 9	N	29			136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305		PERF.11253 - 13248		
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1214 2	1 9	N	1			114
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1223 2	7 9	N	6			120
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 2	2 9	N	2			122
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 2	6 9	N	5			127
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138 2	1 9	N	1			128
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	270 1	1108 2	N	-0-			128
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11106 - 13049		
06	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1736 2	4 9	N	4			164
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1781 2	6 9	N	5			169
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	N	1			170
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667 2	4 9	N	4			174
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715 2	1 9	N	1			175
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			175
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11143 - 13214		
06	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2858 2	4 9	N	4			73
07	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2877 2	61 9	N	55			128
08	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2820 2	44 9	N	40			168
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2715 2	33 9	N	30			198
10	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2755 2	52 9	N	47	180 1		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06		1830 N	1424	-0-	-406	-0-		1413	2	11	9	N	10	125
07		1829 N	1430	-0-	-399	-0-		1406	2	24	9	N	22	147
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1571	2	39	9	N	35	182
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1500	2	33	9	N	30	212
*10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1503	2	22	9	N	20	232
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	232
-----														
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441														
06		1500 N	1206	-0-	-294	-0-		1195	2	11	9	N	10	224
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-		1236	2	8	9	N	7	47
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1150	2	1	9	N	1	48
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1125	2	15	9	N	14	62
*10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1142	2	6	9	N	5	67
*11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1089	2	17	9	N	15	82
-----														
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276														
06		3090 X	2590	-0-	-500	-0-		2536	2	54	9	N	49	89
07		3193 X	2613	-0-	-580	-0-		2574	2	39	9	N	35	124
08		2976 X	2204	-0-	-772	-0-		2203	2	1	9	N	1	125
09		2820 X	2440	-0-	-380	-0-		2383	2	57	9	N	52	177
10		2852 X	2481	-0-	-371	-0-		2437	2	44	9	N	40	217
11		2580 X	2375	-0-	-205	-0-		2295	2	80	9	N	73	100
-----														
BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192														
06		810 N	794	-0-	-16	-0-		794	2			N	-0-	79
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-	79
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-	79
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			N	-0-	79
*10		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-	79
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-		190	1	632	2	N	-0-	79
-----														
BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327														
06		1440 N	1394	-0-	-46	-0-		1393	2	1	9	N	1	79
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2			N	-0-	79
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2			N	-0-	79
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2			N	-0-	79
*10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1321	2	19	9	N	17	96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	96
-----														
BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495														
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3350	2	39	9	N	35	212
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3476	2	24	9	N	22	51
08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		3445	2	2	9	N	2	53
09		2970 X	2753	-0-	-217	-0-		2751	2	2	9	N	2	55
10		3069 X	3031	-0-	-38	-0-		3030	2	1	9	N	1	56
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT	56

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	30 1	1366 2		N	-0-		147
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	31 1	1390 2		N	8		155
						9 9						
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1394 2		N	2		157
						2 9						
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30 1	1338 2		N	23		180
						25 9						
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	31 1	1303 2		N	10		190
						11 9						
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30 1	1177 2		N	12	180 1	22
						13 9						
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #:		1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061		
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 2			N	-0-		62
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	612 2	6 9		N	5		67
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	669 2	24 9		N	22		89
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	616 2	9 9		N	8		97
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9		N	7		104
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 2	2 9		N	2		106
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115		
06	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1652 2	8 9		N	7		234
07	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1692 2	10 9		N	9	187 1	56
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9		N	6		62
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601 2	13 9		N	12		74
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1648 2	13 9		N	12		86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753		
06	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1482 2	13 9		N	12		211
07	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1472 2	2 9		N	2		213
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9		N	1		214
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342 2	10 9		N	9		223
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-		223
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-		223
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #:		5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312		
06	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2			N	-0-		43
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	1 1	731 2		N	8		51
						9 9						
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	723 2	10 9		N	9		60
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		60
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-		60
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200 1	635 2		N	-0-		60
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-				119
07	961 N	861	-0-	-100	-0-	860	2	1	9	N	1				120
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1				121
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1				122
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1				123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
-----															
WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848						
*05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3574	2	33	9	N	30				288
06	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	3502	2	25	9	N	23	186	1		125
07	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	3646	2	31	9	N	28				153
08	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3558	2	35	9	N	32				185
09	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	3476	2	25	9	N	23				208
*10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3554	2	19	9	N	17	180	1		45
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3432	2	53	9	N	48				93
-----															
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316						
06	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	30	1	2449	2	N	50				165
07	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	31	1	2408	2	N	44	176	1		33
08	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	48	9	2489	2	N	2				35
09	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	31	1	2341	2	N	32				67
10	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2	9	2455	2	N	15				82
11	2520 X	2370	-0-	-150	-0-	35	9	2367	2	N	3				85
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472						
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1478	2	20	9	N	18				90
07	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1528	2	30	9	N	27				117
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1568	2	28	9	N	25				142
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	N	8				150
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19				169
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16				185
-----															
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849						
*05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3998	2	32	9	N	29				267
*06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3823	2	13	9	N	12	186	1		93
*07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	N	19				112
*08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3965	2	18	9	N	16				128
*09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	2	8	9	N	7				135
*10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3984	2	11	9	N	10				145
*11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3937	2	31	9	N	28				173
-----															
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879						
*05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2337	2	28	9	N	25				92
06	2340 X	2158	-0-	-182	-0-	2141	2	17	9	N	15				107
07	2418 X	2303	-0-	-115	-0-	2270	2	33	9	N	30				137
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2389	2	33	9	N	30				167
09	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2221	2	14	9	N	13				180
*10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	N	18				198
*11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2139	2	32	9	N	29				227

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2889 2	36 9	N	33			185
06	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2785 2	24 9	N	22			207
07	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2955 2	31 9	N	28			235
08	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2962 2	9 9	N	8			243
09	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2762 2	24 9	N	22			265
*10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2758 2	14 9	N	13	181 1		97
*11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2716 2	12 9	N	11			108
-----												
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010			
*05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5317 2	11 9	N	10			173
06	5340 X	4069	-0-	-1271	-0-	4045 2	24 9	N	22			195
07	5518 X	3228	-0-	-2290	-0-	3206 2	22 9	N	20			215
08	5518 X	3244	-0-	-2274	-0-	3224 2	20 9	N	18			233
09	5160 X	3138	-0-	-2022	-0-	3119 2	19 9	N	17			250
*10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3191 2	29 9	N	26	188 1		88
*11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3056 2	9 9	N	8			96
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666 2	36 9	N	33	186 1		37
07	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1555 2	2 9	N	2			39
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508 2	4 9	N	4			43
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263 2	2 9	N	2			45
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1387 2	47 9	N	43			88
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1356 2	18 9	N	16			104
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
06	3390 X	2768	-0-	-622	-0-	2751 2	17 9	N	15			80
07	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2876 2	30 9	N	27			107
08	3286 X	2932	-0-	-354	-0-	2930 2	2 9	N	2			109
09	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2809 2	33 9	N	30			139
10	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2899 2	11 9	N	10			149
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			149
-----												
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
*05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2135 2	3 9	N	3			120
06	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1828 2	14 9	N	13			133
*07	3100 N	3172	-0-	72	72	3159 2	13 9	N	12			145
*08	2079 N	2007	-0-	-72	-0-	1993 2	14 9	N	13			158
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1982 2	21 9	N	19	25 1		152
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2051 2	11 9	N	10			162
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			162
-----												
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1475 2	18 9	N	16			158
06	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1487 2	32 9	N	29			187
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644 2	17 9	N	15			202
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1672 2	12 9	N	11			213
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1617 2	37 9	N	34			247
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1605 2	9 9	N	8			255
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1608 2	17 9	N	15			270

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WESNER 246		WELL #:		2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			130
07		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2740	2	18 9	N	16			198
*08		DELO PR	2687	-0-	2687	2687	2668	2	19 9	N	17			215
*09		DELO PR	NO RPT	-0-		2687				N	NO RPT			215
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687				N	NO RPT			215
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687				N	NO RPT			215
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #:		3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	181 1		42
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12 9	N	11			53
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	2	13 9	N	12			65
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12 9	N	11			76
*10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10 9	N	9			85
*11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7 9	N	6			91
-----														
WESNER 247		WELL #:		3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
*05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			173
*06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2392	2	37 9	N	34			207
*07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6 9	N	5			212
*08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2200	2	17 9	N	15			227
*09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34 9	N	31			258
*10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17 9	N	15			273
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			273
-----														
E. WESNER 249		WELL #:		2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
*05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6 9	N	5			125
06		1740 N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2		N	-0-			125
*07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			125
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			125
*09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-	5 1		120
*10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			120
*11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2 9	N	2			122
-----														
E. WESNER 249		WELL #:		1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
*05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2 9	N	2			197
06		1560 N	1369	-0-	-191	-0-	1369	2		N	-0-			197
*07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			197
*08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	2	3 9	N	3			200
*09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			200
*10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9 9	N	8			208
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			208
-----														
BOWERS 37		WELL #:		4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
06		1170 N	958	-0-	-212	-0-	958	2		N	-0-			89
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			89
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			89
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7 9	N	6			95
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10 9	N	9			104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	N	5			193
06	2160 X	1778	-0-	-382	-0-	1770	2	8	9	N	7			200
07	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	2066	2	6	9	N	5			205
08	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-			205
09	2160 X	1958	-0-	-202	-0-	1958	2			N	-0-			205
*10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2			207
*11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1809	2	12	9	N	11			218
-----														
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976					
*05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3084	2	17	9	N	15			113
*06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	N	22			135
*07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2952	2	31	9	N	28			163
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	N	14			177
*09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2834	2	29	9	N	26			203
*10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	N	12			215
*11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12			227
-----														
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810					
*05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3797	2	26	9	N	24			167
*06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3572	2	34	9	N	31			198
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3785	2	29	9	N	26	161	1	63
*08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3849	2	35	9	N	32			95
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3590	2	36	9	N	33			128
*10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3402	2	2	9	N	2			130
*11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3399	2	46	9	N	42			172
-----														
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250					
06	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	3557	2	50	9	N	45			174
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3658	2	44	9	N	40			214
08	3999 X	3514	-0-	-485	-0-	3491	2	23	9	N	21			235
09	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	3345	2	53	9	N	48	187	1	96
10	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41			137
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			137
-----														
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628					
*05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6525	2	68	9	N	62			243
06	6030 X	5655	-0-	-375	-0-	5590	2	65	9	N	59	179	1	123
*07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6222	2	61	9	N	55			178
08	6758 X	5539	-0-	-1219	-0-	5518	2	21	9	N	19			197
09	6540 X	5874	-0-	-666	-0-	5830	2	44	9	N	40			237
*10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5413	2	52	9	N	47	186	1	98
*11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4776	2	26	9	N	24			122
-----														
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260					
06	2520 N	1893	-0-	-627	-0-	1865	2	28	9	N	25			180
07	2387 N	1941	-0-	-446	-0-	1915	2	26	9	N	24			204
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2317	2	10	9	N	9	185	1	28
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2285	2	33	9	N	30			58
*10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2357	2	19	9	N	17			75
*11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2246	2	37	9	N	34			109

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12			164
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10			174
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11			185
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1680	2	12	9	N	11			196
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9			205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

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

06	3630 X	2949	-0-	-681	-0-	2919	2	30	9	N	27			239
07	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2679	2	7	9	N	6	179	1	66
08	3286 X	2905	-0-	-381	-0-	2892	2	13	9	N	12			78
09	3000 X	2769	-0-	-231	-0-	2751	2	18	9	N	16			94
10	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2856	2	63	9	N	57			151
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			151

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

*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14			252
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	993	2	15	9	N	14			266
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8	183	1	91
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12			103
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	N	15			118
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	9			127
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11			138

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

06	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2767	2	44	9	N	40			134
07	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2890	2	35	9	N	32			166
08	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2732	2	50	9	N	45			211
09	2880 X	2609	-0-	-271	-0-	2596	2	13	9	N	12	182	1	41
10	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2677	2	30	9	N	27			68
11	2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2618	2	51	9	N	46			114

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

06	3840 X	3394	-0-	-446	-0-	3390	2	4	9	N	4			104
07	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3450	2	1	9	N	1			105
08	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3515	2	6	9	N	5			110
09	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3290	2	4	9	N	4			114
10	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3312	2	9	9	N	8			122
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			122

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

06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2896	2	22	9	N	20	196	1	63
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2988	2	32	9	N	29			92
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121	2	11	9	N	10			102
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3096	2	28	9	N	25			127
*10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3152	2	25	9	N	23			150
11	2670 X	2543	-0-	-127	-0-	2511	2	32	9	N	29			179

-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	3960 X	3777	-0-	-183	-0-	3711	2	66	9	N	60				200
07	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3796	2	25	9	N	23	177	1		46
08	4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3683	2	43	9	N	39				85
09	3810 X	3542	-0-	-268	-0-	3514	2	28	9	N	25				110
10	3968 X	3633	-0-	-335	-0-	3572	2	61	9	N	55				165
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT				165
-----															
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256															
-----															
06	4920 X	4237	-0-	-683	-0-	4213	2	24	9	N	22				92
07	5084 X	4423	-0-	-661	-0-	4404	2	19	9	N	17				109
08	4743 X	4169	-0-	-574	-0-	4152	2	17	9	N	15				124
09	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4090	2	22	9	N	20				144
10	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	4192	2	73	9	N	66				210
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT				210
-----															
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338															
-----															
06	4620 X	4062	-0-	-558	-0-	3976	2	86	9	N	78				291
07	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	4090	2	85	9	N	77	186	1		182
08	4588 X	4157	-0-	-431	-0-	4081	2	76	9	N	69				251
09	4380 X	3905	-0-	-475	-0-	3840	2	65	9	N	59	185	1		125
10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3872	2	54	9	N	49				174
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				174
-----															
WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710															
-----															
*05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5651	2	61	9	N	55				203
06	6000 X	5521	-0-	-479	-0-	5478	2	43	9	N	39				242
07	6200 X	3697	-0-	-2503	-0-	3653	2	44	9	N	40	183	1		99
08	6138 X	5328	-0-	-810	-0-	5307	2	21	9	N	19				118
09	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5238	2	43	9	N	39				157
*10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5281	2	36	9	N	33				190
*11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5058	2	33	9	N	30				220
-----															
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236															
-----															
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				86
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				86
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				86
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				86
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
-----															
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308															
-----															
06	2190 N	1609	-0-	-581	-0-	1595	2	14	9	N	13				187
07	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1891	2	23	9	N	21				208
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	N	6				214
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8				222
*10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	N	23	188	1		57
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1762	2	15	9	N	14				71

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3227 2	29 9	N	26	186 1	73
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2869 2	41 9	N	37		110
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3088 2	44 9	N	40		150
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3106 2	39 9	N	35		185
*09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2842 2	35 9	N	32		217
*10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2939 2	20 9	N	18		235
*11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2789 2	21 9	N	19	191 1	63
-----											
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222		
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1932 2	26 9	N	24		99
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2039 2	20 9	N	18		117
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109 2	28 9	N	25		142
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2208 2	24 9	N	22		164
*10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2314 2	29 9	N	26		190
*11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2241 2	17 9	N	15		205
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802		
*05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2751 2	44 9	N	40		222
06	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2655 2	20 9	N	18		240
07	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	2784 2	20 9	N	18	175 1	83
08	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2681 2	43 9	N	39		122
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	2483 2	34 9	N	31		153
*10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2562 2	43 9	N	39		192
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2322 2	57 9	N	52	187 1	57
-----											
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298		
06	3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2743 2	37 9	N	34		125
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2842 2	46 9	N	42		167
08	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2650 2	9 9	N	8		175
09	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2603 2	37 9	N	34		209
10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2658 2	29 9	N	26		235
*11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573 2	6 9	N	5	185 1	55
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758		
*05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1639 2	30 9	N	27		322
06	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1571 2	23 9	N	21		343
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1575 2	24 9	N	22		365
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283 2	9 9	N	8	185 1	188
*09	3000 N	3022	-0-	22	22	3001 2	21 9	N	19		207
*10	3083 N	3061	-0-	-22	-0-	3038 2	23 9	N	21		228
*11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2928 2	24 9	N	22		250
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849		
*05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2894 2	22 9	N	20		104
06	2880 X	2784	-0-	-96	-0-	2764 2	20 9	N	18		122
07	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810 2		N	-0-		122
08	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2806 2	12 9	N	11		133
09	2730 X	2657	-0-	-73	-0-	2642 2	15 9	N	14		147
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-		147
*11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2552 2	11 9	N	10		157

-----												
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
J.R. FLOWERS 2			WELL #:		5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 - 13290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1312	-0-	-488	-0-	1310 2	2 9	N	2			134
07	1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1332 2	11 9	N	10			144
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			144
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475 2	6 9	N	5			149
*10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1569 2	18 9	N	16			165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
-----												
WASHITA RIVER 39			WELL #:		3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 - 13750
*05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3580 2	40 9	N	36			168
06	3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3289 2	30 9	N	27			195
07	3813 X	3511	-0-	-302	-0-	3481 2	30 9	N	27			222
08	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	3486 2	11 9	N	10			232
09	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3318 2	14 9	N	13	183 1		62
*10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3398 2	25 9	N	23			85
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3297 2	25 9	N	23			108
-----												
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156 - 13220
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			210
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			210
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			210
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			210
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
-----												
FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		9	RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295 - 13500
06	3330 X	2837	-0-	-493	-0-	2812 2	25 9	N	23			264
07	3441 X	2945	-0-	-496	-0-	2906 2	39 9	N	35			299
08	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2928 2	26 9	N	24			323
09	3180 X	2784	-0-	-396	-0-	2770 2	14 9	N	13	187 1		149
10	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2783 2	20 9	N	18			167
11	2850 X	2796	-0-	-54	-0-	2759 2	37 9	N	34			201
-----												
ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 - 15947
06	12810 X	12374	-0-	-436	-0-	12195 2	179 9	N	163	186 1		266
07	13237 X	12803	-0-	-434	-0-	12618 2	185 9	N	168	181 1		253
08	13237 X	12434	-0-	-803	-0-	12261 2	173 9	N	157	183 1		227
09	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	11677 2	157 9	N	143	188 1		182
10	12772 X	11883	-0-	-889	-0-	11712 2	171 9	N	155	183 1		154
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-			N	NO RPT			154
-----												
WASHITA RIVER 39			WELL #:		2	RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374 - 13578
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2756 2	33 9	N	30			252
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2636 2	31 9	N	28			280
07	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	2754 2	31 9	N	28			308
08	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2721 2	24 9	N	22			330
*09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2610 2	34 9	N	31	185 1		176
*10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2671 2	26 9	N	24			200
*11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2536 2	29 9	N	26			226

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	3150 X	2995	-0-	-155	-0-	2962 2	33 9		N	30		161
07	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3073 2	25 9		N	23		184
08	3255 X	3028	-0-	-227	-0-	2998 2	30 9		N	27		211
09	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2841 2	25 9		N	23		234
10	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2887 2	29 9		N	26	181 1	79
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT		79
-----												
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173												
06	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10506 2	178 9		N	162	182 1	129
07	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11505 2	221 9		N	201	176 1	154
08	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11685 2	209 9		N	190	184 1	160
09	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10525 2	198 9		N	180	184 1	156
*10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10820 2	221 9		N	201	187 1	170
*11	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9943 2	198 9		N	180	187 1	163
-----												
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452												
06	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	30 1	1961 2		N	30		232
						33 9						
07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	31 1	2084 2		N	26		258
						29 9						
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	31 1	1852 2		N	-0-		258
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2		N	-0-	185 1	73
*10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1758 2		N	11		84
						12 9						
*11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30 1	1806 2		N	40		124
						44 9						
-----												
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814												
06	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-				N	-0-		67
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-				N	-0-		67
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
-----												
CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154												
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		59
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		59
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		59
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		59
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
-----												
WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849												
*05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3086 2	44 9		N	40		140
06	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	2959 2	35 9		N	32		172
07	3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2796 2	6 9		N	5		177
08	3286 X	2426	-0-	-860	-0-	2407 2	19 9		N	17		194
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770 2			N	-0-	167 1	27
*10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2678 2	45 9		N	41		68
*11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2682 2	28 9		N	25		93

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240			
06	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11889	2	167	9	N	192
07	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12221	2	164	9	N	158
08	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	11664	2	162	9	N	120
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11090	2	149	9	N	255
*10	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11369	2	163	9	N	215
*11	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10247	2	133	9	N	150
-----											
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834			
*05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4635	2	68	9	N	205
06	4710 X	4539	-0-	-171	-0-	4526	2	13	9	N	217
07	4867 X	4552	-0-	-315	-0-	4551	2	1	9	N	218
08	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	218
09	4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4236	2	26	9	N	242
*10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	242
*11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4178	2	121	9	N	352
-----											
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000			
*05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3254	2	28	9	N	83
06	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3119	2	13	9	N	95
07	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3158	2	13	9	N	107
08	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3183	2	31	9	N	135
09	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3115	2	24	9	N	157
*10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3254	2	23	9	N	178
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3077	2	26	9	N	202
-----											
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851			
*05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6776	2	72	9	N	243
06	7050 X	6459	-0-	-591	-0-	6426	2	33	9	N	87
07	7285 X	6567	-0-	-718	-0-	6528	2	39	9	N	122
08	7285 X	6563	-0-	-722	-0-	6502	2	61	9	N	177
09	6720 X	6365	-0-	-355	-0-	6290	2	75	9	N	245
*10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6239	2	29	9	N	85
*11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5991	2	58	9	N	138
-----											
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
*05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	2	6	9	N	218
06	2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2552	2	8	9	N	225
07	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	2546	2	9	9	N	233
08	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	2678	2			N	233
09	2640 X	2584	-0-	-56	-0-	2578	2	6	9	N	238
*10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	2	4	9	N	242
*11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2635	2	12	9	N	253

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5047 2	51 9	N	46		148
06	5070 X	4888	-0-	-182	-0-	4823 2	65 9	N	59		207
07	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	4994 2	68 9	N	62	181 1	88
08	5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4802 2	37 9	N	34		122
09	4980 X	4699	-0-	-281	-0-	4630 2	69 9	N	63		185
*10	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4740 2	66 9	N	60	178 1	67
*11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4462 2	58 9	N	53		120
-----											
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
*05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5163 2	90 9	N	82		210
06	5370 X	4898	-0-	-472	-0-	4852 2	46 9	N	42		252
07	5549 X	5203	-0-	-346	-0-	5164 2	39 9	N	35		287
08	5549 X	4899	-0-	-650	-0-	4892 2	7 9	N	6	183 1	110
09	5160 X	4381	-0-	-779	-0-	4282 2	99 9	N	90	8 1	192
*10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4494 2	31 9	N	28		220
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4295 2	57 9	N	52	180 1	92
-----											
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
*05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4495 2	53 9	N	48		195
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4295 2	13 9	N	12		207
07	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4449 2	33 9	N	30	162 1	75
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4566 2	22 9	N	20		95
09	4440 X	4359	-0-	-81	-0-	4324 2	35 9	N	32		127
*10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4482 2	9 9	N	8		135
*11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171 2	41 9	N	37		172
-----											
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2963 2	20 9	N	18		171
06	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	2693 2	13 9	N	12		183
07	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	2988 2	15 9	N	14		197
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	3045 2	9 9	N	8		205
09	2970 X	2880	-0-	-90	-0-	2867 2	13 9	N	12		217
*10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3035 2	17 9	N	15		232
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2930 2	11 9	N	10	27 1	215
-----											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490		
06	23160 X	21893	-0-	-1267	-0-	21527 2	366 9	N	333	371 1	385
07	23932 X	21803	-0-	-2129	-0-	21447 2	356 9	N	324	365 1	344
08	23312 X	21115	-0-	-2197	-0-	20762 2	353 9	N	321	369 1	296
09	21390 X	19981	-0-	-1409	-0-	19642 2	339 9	N	308	182 1	422
10	22630 X	20207	-0-	-2423	-0-	19875 2	332 9	N	302	378 1	346
11	21900 X	19352	-0-	-2548	-0-	18976 2	376 9	N	342	374 1	314
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
*05	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9489 2	229 9	N	208	181 1	232
*06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	10884 2	208 9	N	189	186 1	235
*07	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	10799 2	147 9	N	134		369
08	10881 X	10833	-0-	-48	-0-	10701 2	132 9	N	120	182 1	307
*09	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9726 2	155 9	N	141	188 1	260
*10	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10371 2	196 9	N	178		438
*11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9214 2	178 9	N	162	180 1	420



BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		21420 X	19278	-0-	-2142	-0-	18952	2	326	9	N	296	180	1		375	
07		22134 X	19127	-0-	-3007	-0-	18817	2	310	9	N	282	363	1		294	
08		22134 X	18390	-0-	-3744	-0-	18103	2	287	9	N	261	183	1		372	
09		20640 X	17261	-0-	-3379	-0-	16993	2	268	9	N	244	369	1		247	
10		20801 X	17401	-0-	-3400	-0-	17118	2	283	9	N	257	186	1		318	
11		19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT				318	

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

06		28680 X	23861	-0-	-4819	-0-	23577	2	284	9	N	258	183	1		285
07		29636 X	23944	-0-	-5692	-0-	23684	2	260	9	N	236	366	1		155
08		27311 X	23485	-0-	-3826	-0-	23218	2	267	9	N	243	184	1		214
09		25050 X	20143	-0-	-4907	-0-	19913	2	230	9	N	209	186	1		237
10		25420 X	22981	-0-	-2439	-0-	22744	2	237	9	N	215	184	1		268
11		23850 X	20686	-0-	-3164	-0-	20438	2	248	9	N	225	185	1		308

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

*05		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11870	2	2	9	N	2				50
*06		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-				50
07		10974 X	10295	-0-	-679	-0-	10292	2	3	9	N	3				53
08		11005 X	9863	-0-	-1142	-0-	9863	2			N	-0-				53
09		10650 X	9105	-0-	-1545	-0-	9105	2			N	-0-				53
*10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-				53
*11		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-				53

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

06		10950 X	9654	-0-	-1296	-0-	9522	2	132	9	N	120	344	1		92
07		11315 X	9814	-0-	-1501	-0-	9658	2	156	9	N	142				234
08		10943 X	9773	-0-	-1170	-0-	9613	2	160	9	N	145	188	1		191
09		9810 X	9401	-0-	-409	-0-	9246	2	155	9	N	141				332
10		10261 X	9374	-0-	-887	-0-	9297	2	77	9	N	70	185	1		217
11		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT				217

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 D.W.P. PRODUCTION 196927  
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09		240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-				-0-
10		279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-				-0-
11		270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-				-0-

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

06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				86
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				86
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				86
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				86
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				86
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				86

-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		56
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	10 5	46
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		46
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		46
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		46
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3	N	-0-		46
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764												
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	N	-0-		-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-		-0-
09		660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2	N	-0-		-0-
10		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-		-0-
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860												
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35 2	N	-0-	-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	62	1	29 2	N	-0-	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95 2	N	-0-	-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5 2	N	-0-	-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17 2	N	-0-	-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16 2	N	-0-	-0-
-----												
DACO, INC. 196940												
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912												
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		154
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		154
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		154
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		154
*10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
-----												
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852												
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632												
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618												
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
09		1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	3	N	-0-		-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
*11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) H & L OPERATING CO., LLC HARVEY HEIRS		//CONT.//	07363 710 339787	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 -	6976	
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	10 1	154 2	N	-0-				14
07	341 N	127	-0-	-214	-0-	10 1	117 2	N	-0-				14
08	279 N	182	-0-	-97	-0-	10 1	172 2	N	-0-				14
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10 1	307 2	N	-0-				14
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	N	-0-				14
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10 1	293 2	N	-0-				14
JCB II ENTERPRISES, LLC HITCH, CHARLES A., GAS UNIT				430581									
		WELL #:	1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 -	6681	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-				-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-				-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-				-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	-0-				-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-				-0-
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	18 2		N	-0-				-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FRAZIER				450175									
		WELL #:	13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 -	6867	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	270 1	522 2	N	-0-				68
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	279 1	453 3	N	-0-				68
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	279 1	428 2	N	-0-				68
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	270 1	415 3	N	-0-				68
10	744 N	392	-0-	-352	-0-	392 3		N	-0-				68
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	300 1	665 3	N	-0-				68
FRAZIER				WELL #:	14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	270 1	62 2	N	-0-				127
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	279 1	23 2	N	-0-				127
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	279 1	67 2	N	-0-				127
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				127
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				127
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	300 1	592 2	N	-0-				127
SHARPLES, PHILIP T. TRUST J.F. BETTY GAS UNIT				771115									
		WELL #:	1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	6765 -	6779	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY MCLAIN				825420									
		WELL #:	104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	6838 -	6857	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-				-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-				-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-				-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-				-0-
10	1643 N	921	-0-	-722	-0-	921 2		N	-0-				-0-
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-				-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	271	1	2653	2	Y	-0-					-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	262	1	2851	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	564	-0-	-2466	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*10	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2967	2		25	9	Y	23				23
*11	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	2372	2			Y	-0-					23

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

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

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

06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LOGSDON		WELL #:		1028		RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 - 6747
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HART, BRAVO		WELL #:		1		RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863 - 5899
06	600 N	558	-0-	-42	-0-		10	1	548	2	N	-0-	-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-		10	1	314	2	N	-0-	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		10	1	604	2	N	-0-	-0-
09	570 N	544	-0-	-26	-0-		10	1	534	2	N	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-		10	1	655	2	N	-0-	-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-		10	1	589	2	N	-0-	-0-
-----													
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115					CNTY: HANSFORD				
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870 - 6779
06	1050 N	792	-0-	-258	-0-		792	2	N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2	N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2	N	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	796	-0-	-506	-0-		796	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	157	-0-	-1073	-0-		157	2	N	-0-			-0-
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DACO, INC.				196940									
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C		RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6122 - 6143
06	3960 #	3173	-0-	-787	-0-		3173	2	N	-0-			-0-
07	3968 #	3749	-0-	-219	-0-		3749	2	N	-0-			-0-
08	3968 #	3749	-0-	-219	-0-		3749	2	N	-0-			-0-
09	3810 #	3658	-0-	-152	-0-		3658	2	N	-0-			-0-
10	3937 #	3601	-0-	-336	-0-		3601	2	N	-0-			-0-
11	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
WILMETH		WELL #:		1 C		RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6170 - 6173
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2	N	-0-			77
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2	N	-0-			77
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2	N	-0-			77
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2	N	-0-			77
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2	N	-0-			77
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			77

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
WILMETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774		
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	108 1	2269 3	N	1	60
						2 4	1 9			
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	104 1	2381 3	N	2	62
						2 4	2 9			
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	75 1	1665 3	N	-0-	62
						2 4				
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83 1	2055 3	N	-0-	62
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	111 1	2348 3	N	14	76
						15 9				
*11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	93 1	2409 3	N	-0- 4 5	72

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200								
CLEVELAND		WELL #: 2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556		
06	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3		N	-0-	-0-
07	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787 3		N	-0-	-0-
08	1860 N	578	-0-	-1282	-0-	578 3		N	-0-	-0-
09	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1678 3		N	-0-	-0-
10	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650 3		N	-0-	-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-

-----

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	40	3	6	9	N	5					12
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					12
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					12
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-	5	5			7
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

-----

JONES ENERGY, LLC 441132  
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

06		2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637	2			N	-0-					312
07		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					312
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					312
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					312
*10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					312
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

-----

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

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

-----

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

-----

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

-----

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

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

OIL AND GAS DIVISION

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
HEFLEY, W.R.		WELL #: 1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 5384 - 8326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2607 - 2662					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2622 - 2654					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2686 - 2735					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2620 - 2671					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2670 - 2706					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790	
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942								
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BOBBITT (BROWN DOLO.)				10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON					
LOOTEN, A. J.				508910								
LOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)				10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BELL		WELL #:		2		RRCID -> 161033		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
06	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	30	1	1014	2	N	52			92	
07	1209 #	1101	-0-	-108	-0-	57	9	1059	2	N	10			102	
08	1209 #	1093	-0-	-116	-0-	11	9	1037	2	N	23			125	
09	1170 #	1016	-0-	-154	-0-	31	1	967	2	N	18			143	
10	1147 #	61	-0-	-1086	-0-	25	9	42	2	N	-0-			143	
11	1110 #	408	-0-	-702	-0-	29	1	378	2	N	-0-			143	
						20	9								
-----															
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SCHULTZ		WELL #:		1		RRCID -> 191384		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9421			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - P/A 06/22/16															
-----															
D.W.P. PRODUCTION				196927						CNTY: LIPSCOMB					
STAR		WELL #:		1-U		RRCID -> 138933		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 9172 - 9256			
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			165	
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			165	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			165	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			165	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			165	
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			165	
-----															
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200											
BOWERS		WELL #:		104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537		PERF. 13114 - 13130			
06	990 #	682	-0-	-308	-0-	40	1	642	2	N	-0-			8	
07	868 #	678	-0-	-190	-0-	40	1	638	2	N	-0-			8	
08	775 #	667	-0-	-108	-0-	39	1	628	2	N	-0-			8	
09	720 #	713	-0-	-7	-0-	43	1	670	2	N	-0-			8	
10	713 #	670	-0-	-43	-0-	43	1	627	2	N	-0-			8	
11	690 #	621	-0-	-69	-0-	42	1	579	2	N	-0-			8	
-----															
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CRUISE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7334 - 7394			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						CNTY: LIPSCOMB					
LANDERS		WELL #:		2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7373 - 7422			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	587 2		N	-0-		73
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	54 1	547 2		N	-0-		73
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	62 1	596 2		N	-0-		73
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2		N	-0-		73
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	588 2		N	14		87
						15 9						
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	46 1	478 2		N	-0-	35 1	52

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED					CNTY: LIPSCOMB		
PIPER				1629								
		WELL #:		1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 - 8195
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRADFORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7570 - 9794
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD -C-				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
				040798								
		WELL #:		4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9660 - 9668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	10 1	334 3	N	-0-			-0-
						2 4						
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	11 1	350 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	10 1	350 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	9 1	346 3	N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37 1	386 3	N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9 1	372 3	N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			33
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			33
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			33
09	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095 2		N	-0-			33
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			33
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	29 1	2394 2	N	7			172
						8 9						
07	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	27 1	1676 2	N	20			192
						22 9						
08	1736 N	50	-0-	-1686	-0-	28 1	22 9	N	20			212
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30 1	1871 2	N	16			228
						18 9						
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	31 1	2571 2	N	17	195 1		50
						19 9						
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 1		N	-0-			50

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD, LYDIA "A" WELL #: 5810 RRCID -> 184808 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16

BRADFORD (TONKAWA)		11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BRILLHART		WELL #: 2854		RRCID -> 058398		COMPL. DATE 04/24/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6414 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	99	-0-	-141	-0-	50	1	49	2	N	-0-			266
07	248 #	66	-0-	-182	-0-	39	1	27	2	N	-0-			266
08	248 #	93	-0-	-155	-0-	51	1	42	2	N	-0-			266
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	2	N	-0-			266
10	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	1405	1	1097	2	N	-0-			266
*11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			266

APACHE CORPORATION		027200		HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 170885		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6452 - 6478	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 173565		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6464 - 6492				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 165512		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 7586	
06	330 #	98	-0-	-232	-0-	2	1	92	3	N	2			116	
07	310 #	93	-0-	-217	-0-	2	4	2	9	N	-0-			116	
08	310 #	6	-0-	-304	-0-	4	3	2	4	N	-0-	8	5	108	
09	270 #	24	-0-	-246	-0-	1	1	9	3	N	13			121	
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14	9							109	
*11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	12	5	109	
						7	1	288	3	N	-0-			109	

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

KING "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178163		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7458 - 7507				
06	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2			143
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			143
08	372 #	68	-0-	-304	-0-	67	3	1	9	N	1			144
09	360 #	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-			144
10	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			144
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	9			153

-----														
BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798		WELL #: 5899		RRCID -> 184710		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3423	3	N	29		32
							2	4	32	9				
07		3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	184	1	3553	3	N	15		47
							2	4	17	9				
08		3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	3	N	-0-		47
							2	4						
09		3720 #	3356	-0-	-364	-0-	176	1	3177	3	N	3		50
							3	9						
10		3844 #	3392	-0-	-452	-0-	181	1	3175	3	N	-0-		50
							36	4						
11		3630 #	3395	-0-	-235	-0-	171	1	3213	3	N	10		60
							11	9						
-----														
BECKER, ARTHUR JR.				WELL #: 4774		RRCID -> 204062		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652				
06		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	3	N	15		84
							2	4	17	9				
07		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	3	N	-0-	3 5	81
							2	4						
08		1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-		81
							2	4						
09		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225	3	N	-0-		81
							2	4						
10		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	3	N	-0-		81
							33	1	1183	3	N	5		86
*11		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	6	9						
-----														
LAURIE, J. M. "A"				WELL #: 4725		RRCID -> 238902		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255		RRCID -> 059738		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406				
GUY				WELL #: 1										
06		900 #	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-		-0-
07		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-
08		930 #	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-		-0-
09		900 #	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-		-0-
10		930 #	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-		-0-
11		900 #	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-		-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID -> 148981		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456		
CROSS -F-				WELL #: 1										
06		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-		34
07		1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1081	3	18	9	N	16		171
08		1395 #	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			N	-0-		9
09		1350 #	1046	-0-	-304	-0-	1046	3			N	-0-		9
10		1395 #	1161	-0-	-234	-0-	1161	3			N	-0-		9
*11		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-		9

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226	800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CRUISE A		WELL #:		3		RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452	-	6462
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	729	-0-	729	729	729	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1956	-0-	1956	2685	1956	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2175	-0-	2175	4860	2175	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1871	-0-	1871	6731	1871	3			N	-0-				-0-
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1		RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384	-	6385
06	870 #	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-				131
07	899 #	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-				131
08	899 #	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-				131
09	870 #	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-				131
10	899 #	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-				131
*11	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				131
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
DANIELS		WELL #:		6		RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542	-	6591
06	1380 #	954	-0-	-426	-0-	885	2	69	9	N	63	189	1		140
07	1426 #	973	-0-	-453	-0-	896	2	77	9	N	70				210
08	1426 #	900	-0-	-526	-0-	828	2	72	9	N	65				275
09	1380 #	836	-0-	-544	-0-	786	2	50	9	N	45	189	1		131
10	1426 #	928	-0-	-498	-0-	860	2	68	9	N	62				193
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				193
-----															
DANIELS		WELL #:		7		RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580	-	6630
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
PEERY A		WELL #:		4		RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410	-	7490
06	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-				-0-
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-				-0-
09	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-				-0-
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
*11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S. E. (ATOKA)			11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
BRADFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	48 1	2172 3	N	-0-		18	
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	37 1	2565 3	N	19		37	
08	2387 X	2240	-0-	-147	-0-	43 1	2189 3	N	5		42	
09	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	39 1	2043 3	N	8		50	
10	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	67 1	2130 3	N	-0-	1 5	49	
11	2550 X	1957	-0-	-593	-0-	46 1	1911 3	N	-0-	2 5	47	
BORN, ALEX "F"			WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	6 1	244 3	N	-0-		24	
07	279 X	257	-0-	-22	-0-	6 1	249 3	N	-0-		24	
08	279 X	272	-0-	-7	-0-	7 1	263 3	N	-0-		24	
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	6 1	222 3	N	5		29	
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 3	N	-0-		29	
11	270 X	264	-0-	-6	-0-	6 1	258 3	N	-0-		29	
BRADFORD			WELL #:	3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JONES ENERGY, LLC			WELL #:	441132	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
BEARD 606			2H									
06	2550 X	2200	-0-	-350	-0-	2200 2		N	-0-		33	
07	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	2515 2	4 9	N	4		37	
*08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	126 1	2306 2	N	2		39	
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	2 9		N	NO RPT		39	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		39	
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		39	
PRICE TRUST 604			WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552
06	5460 X	4841	-0-	-619	-0-	94 1	4747 2	N	-0-		37	
07	4588 X	4371	-0-	-217	-0-	97 1	4274 2	N	-0-		37	
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT		37	
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT		37	
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT		37	
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		37	
BEARD 606			WELL #:	3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254
06	3780 X	3455	-0-	-325	-0-	87 1	3368 2	N	-0-		50	
07	4712 X	3411	-0-	-1301	-0-	92 1	3319 2	N	-0-		50	
*08	4712 X	3108	-0-	-1604	-0-	160 1	2948 2	N	-0-	11 1	39	
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT		39	
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		39	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		39	

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
R & A MOORE, INC.				685765											
OLA				WELL #: 1	RRCID -> 147468	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8754	- 8808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB							
BEARD				WELL #: 1	RRCID -> 217360	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9162	- 9176						
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2				N	-0-				-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2				N	-0-				-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2				N	-0-				-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	743 2				N	-0-				-0-
10	775 N	18	-0-	-757	-0-	18 1				N	-0-				-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2				N	-0-				-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: LIPSCOMB							
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2				N	-0-				129
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944 2				N	-0-				129
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2				N	-0-				129
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2				N	-0-				129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537						
06	13200 X	11426	-0-	-1774	-0-	11334 2	92 9			N	84	178 1			178
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT				178
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1962	-0-	-138	-0-		30	1	1932	2	N	-0-		-0-
07	2170 X	2138	-0-	-32	-0-		31	1	2107	2	N	-0-		-0-
08	2449 X	2082	-0-	-367	-0-		31	1	2051	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	2015	-0-	-355	-0-		30	1	1985	2	N	-0-		-0-
10	2449 X	2142	-0-	-307	-0-		30	1	2112	2	N	-0-		-0-
11	2070 X	2018	-0-	-52	-0-		30	1	1988	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HAMKER				WELL #:	1	RRCID ->	048892	COMPL. DATE	09/15/1970	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	6521 - 6533	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/2016														

HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
06	810 N	700	-0-	-110	-0-		700	3		N	-0-			-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-		712	3		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3		N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3		N	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-		693	3		N	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-		664	3		N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
06	1830 X	1466	-0-	-364	-0-		1466	3		N	-0-			4
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		1953	3		N	-0-			4
08	1922 X	1911	-0-	-11	-0-		1911	3		N	-0-			4
09	1860 X	1796	-0-	-64	-0-		1796	3		N	-0-			4
10	1953 X	1573	-0-	-380	-0-		1573	3		N	-0-			4
11	1890 X	1252	-0-	-638	-0-		1252	3		N	-0-			4

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475				WELL #:	3	RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	6128 - 6140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARTLEY				
HESS CORPORATION				381665										
COOTS, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
KATHLEEN A		WELL #: 1		RRCID -> 253574		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 6626 - 6659					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3420 #	3225	-0-	-195	-0-	-0-	75	1	3150	2	N	-0-			26
07	3379 #	3266	-0-	-113	-0-	-0-	77	1	3189	3	N	-0-			26
08	3348 #	3055	-0-	-293	-0-	-0-	77	1	2978	3	N	-0-			26
09	3240 #	2823	-0-	-417	-0-	-0-	72	1	2751	3	N	-0-			26
10	3348 #	2742	-0-	-606	-0-	-0-	68	1	2674	3	N	-0-			26
11	3240 #	2771	-0-	-469	-0-	-0-	73	1	2698	3	N	-0-			26

BRILLHART (CHEROKEE)		11990 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802													
BRECHEISEN 9		WELL #: 1 U		RRCID -> 280493		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6175 - 6196					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016															

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
BRILLHART		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6795 - 6815					
06	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2673	2	N	5			109
07	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2760	2	N	1			110
08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2738	2	N	-0-			110
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	2	N	-0-			110
10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	2663	2	N	4			114
*11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	N	1			115

BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6874 - 6882					
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	N	23			60
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	-0-	25	9	64	1	N	8			68
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	64	1	N	10			78
09	810 N	741	-0-	-69	-0-	-0-	11	9	62	1	N	6			84
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	-0-	7	9	66	1	N	10			94
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	64	1	N	28			122
							31	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798					
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRILLHART (OSWEGO)			11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726												
ALEXANDER			WELL #:	2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 - 6154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRILLHART S. (OSWEGO)			11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
APACHE CORPORATION			027200												
ALEXANDER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 - 5872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRISCOE (CHERT)			12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.			950639												
COCOA			WELL #:	1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14400 - 14408			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRISCOE (MORROW)			12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
SMITH, S. G.			WELL #:	1038	RRCID ->	084531	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14438 - 14454			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47 5		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.			126783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SOPHIA			WELL #:		RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.	14532 - 14544			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
-----															
			PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2007										
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEEK 67			WELL #:	1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	14287 - 14296			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	3 1		21
07		3100 N	4021	-0-	921	-0-	4021	2			Y	-0-			21
08		2931 N	2010	-0-	-921	-0-	2010	2			Y	-0-			21
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1			22
*10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14319 - 14331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5400 X	3840	-0-	-1560	-0-	3838 2	2 9	N	2			13
07		5580 X	4435	-0-	-1145	-0-	4435 2		N	-0-			13
08		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-			13
09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4801 2	8 9	N	7			20
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			20
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			20
-----													
FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100									
HELTON		WELL #:		1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	5570 - 5848	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARKER, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.	14413 - 14418	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HEFLEY 36		WELL #:		1	RRCID ->	076513	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14652 - 14664	
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	957 1	323 2	Y	-0-			1
*07		620 N	347	-0-	-273	-0-	347 2		Y	-0-	1 7		-0-
*08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	561 1	331 2	Y	-0-			-0-
*09		600 N	309	-0-	-291	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	294	-0-	-306	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
-----													
HEFLEY		WELL #:		1047	RRCID ->	078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.	14526 - 14550	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----													
HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	079543	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14646	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-				-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-				-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF.14260	- 14372						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY				WELL #: 3032	RRCID -> 102177	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14098	- 14106						
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2				N	-0-				21
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2				N	-0-				21
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2				N	-0-				21
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2				N	-0-				21
10	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	2756 2				N	-0-				21
11	2760 N	2592	-0-	-168	-0-	56 1	2536 2			N	-0-				21
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----															
BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)			12009 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC			491579											
HORN			WELL #: 1049			RRCID -> 184357			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT			-0-		
-----														
PANNELL			WELL #: 202			RRCID -> 187072			COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
LUNSFORD			WELL #: 203			RRCID -> 189245			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MURPHY 2			WELL #: 1			RRCID -> 223730			COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE, SE (MORROW)			12013 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
COMBINED RESOURCES CORPORATION			169455											
STEIN, C. A.			WELL #: 1			RRCID -> 085711			COMPL. DATE 04/30/1979			TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
BRITT (MORROW UPPER)			12048 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419											
BRITT			WELL #: 129			RRCID -> 104598			COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065		
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	-0-	-0-		
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-	-0-		
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-	-0-		
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-	-0-		
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	-0-	-0-		
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	2	N	-0-	-0-		

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)										12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131							
BRITT CALDWELL										WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE			CODE	CODE					
06		3000 X	2544	-0-	-456	-0-	2505	2	39	9	N	35	214				
07		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6337	2	23	9	N	21	92				
08		3100 X	2753	-0-	-347	-0-	2743	2	10	9	N	9	101				
09		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11	110				
10		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2336	2	11	9	N	10	120				
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	120				
-----																	
BRITT CALDWELL										WELL #: 2		RRCID -> 178160		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																	
BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )										12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION										027200							
SMITH, A. C. TRUST										WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131							
BRITT										WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	92				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	50				
-----																	
BRITT										WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544	
06		2220 N	1494	-0-	-726	B	-0-	1455	2	39	9	N	35	156			
07		2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2346	2	29	9	N	26	182			
08		1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	37	9	N	34	34			
09		1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	37	9	N	34	67			
*10		1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	36	9	N	33	100			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	100				
-----																	
BRITT										WELL #: 1027		RRCID -> 122594		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85				
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85				
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	85				
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15																	

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2700 X	2560	-0-	-140 B	-0-	2475	2	85	9	N	77				159
07	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	5167	2	78	9	N	71	7	1		223
08	2790 X	2287	-0-	-503 B	-0-	2210	2	77	9	N	70	182	1		111
09	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	2126	2	130	9	N	118	2	1		227
10	2635 X	1209	-0-	-1426 B	-0-	1154	2	55	9	N	50	184	1		93
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT				93
-----															
PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				49
-----															
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27				38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				38
-----															
WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440															
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-				20
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-	1	1		19
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				19
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19
-----															
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331															
06	870 N	476	-0-	-394 B	-0-	470	2	6	9	N	5				273
07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-	1	1		272
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	183	1		89
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1				90
*10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				90
-----															
RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18
-----															
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				12

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----													
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410													
06	1890 N	1522	-0-	-368 B	-0-	-0-	1509	2	13 9	N	12	100 1	29
07	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	-0-	3169	2	18 9	N	16	4 1	41
08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	-0-	1377	2	15 9	N	14		55
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	-0-	1296	2	18 9	N	16	1 1	70
*10	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	-0-	1279	2	20 9	N	18		88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		88
-----													
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707													
06	2058 X	2058	-0-	-0- B	-0-	-0-	2038	2	20 9	N	18		130
07	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	-0-	4229	2	23 9	N	21	123 1	28
08	1850 X	1850	-0-	-0- B	-0-	-0-	1849	2	1 9	N	1		29
09	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	-0-	1956	2	8 9	N	7	2 1	34
*10	2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	-0-	2314	2	1 9	N	1		35
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----													
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353													
06	1500 N	928	-0-	-572 B	-0-	-0-	926	2	2 9	N	2		180
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	-0-	1705	2		N	-0-	3 1	177
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	-0-	751	2	2 9	N	2		179
09	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	-0-	732	2	23 9	N	21	1 1	199
*10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	-0-	384	2	3 9	N	3	183 1	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		19
-----													
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305													
06	2010 N	1705	-0-	-305 B	-0-	-0-	1690	2	15 9	N	14		172
07	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	-0-	3525	2	26 9	N	24	124 1	72
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	-0-	1476	2	15 9	N	14		86
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	-0-	801	2	8 9	N	7	1 1	92
*10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	-0-	1725	2	11 9	N	10		102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		102
-----													
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427													
06	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	-0-	4495	2		N	-0-		79
07	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	-0-	8984	2		N	-0-	55 1	24
08	3844 X	3688	-0-	-156 B	-0-	-0-	3669	2	19 9	N	17		41
09	3720 X	3631	-0-	-89 B	-0-	-0-	3617	2	14 9	N	13	4 1	50
10	4650 X	4113	-0-	-537 B	-0-	-0-	4110	2	3 9	N	3		53
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-	-0-				N	NO RPT		53
-----													
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536													
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					34
07		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-	1	1			33
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					33
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	249	2	1	9	N	1					34
*10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					34
-----																	
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640																	
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					21
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					21
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					21
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					21
*10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	304	2	30	9	N	27					48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48
-----																	
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285																	
06		1080 X	184	-0-	-896 B	-0-	184	2			N	-0-					122
*07		152 X	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					122
*08		137 X	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					122
*09		121 X	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	114	1			8
*10		122 X	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																	
06		4050 X	3012	-0-	-1038 B	-6998	2971	2	41	9	N	37					94
07		4185 X	6390	-0-	-2205 B	-4793	6364	2	26	9	N	24	89	1			29
08		4185 X	2826	-0-	-1359 B	-4793	2795	2	31	9	N	28					57
09		2430 X	2706	-0-	-276 B	-4517	2658	2	48	9	N	44	2	1			99
10		3100 X	3197	-0-	-97 B	-4420	3127	2	70	9	N	64					163
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-4420					N	NO RPT					163
-----																	
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837																	
06		3300 X	2563	-0-	-737 B	-76471	2543	2	20	9	N	18	71	1			46
07		3410 X	4971	-0-	-1561 B	-74910	4971	2			N	-0-	8	1			38
08		3410 X	2139	-0-	-1271 B	-74910	2139	2			N	-0-					38
09		2250 X	2171	-0-	-79 B	-74910	2094	2	77	9	N	70	2	1			106
10		2666 X	2500	-0-	-166 B	-74910	2471	2	29	9	N	26					132
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580 B	-74910					N	NO RPT					132
-----																	
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																	
06		1110 X	1077	-0-	-33 B	-0-	1049	2	28	9	N	25					217
07		997 X	997	-0-	-0- B	-0-	957	2	40	9	N	36	186	1			67
08		958 X	958	-0-	-0- B	-0-	922	2	36	9	N	33					100
09		1171 X	1171	-0-	-0- B	-0-	1128	2	43	9	N	39					139
10		1364 X	1259	-0-	-105 B	-0-	1228	2	31	9	N	28					167
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					167
-----																	
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					83
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					83
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12430	- 12478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	241	2	12	9	N	11					55
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	439	2	13	9	N	12	1	1			66
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	211	2	14	9	N	13					79
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	215	2	12	9	N	11	66	1			24
*10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94	2	2	9	N	2					26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					26
-----																
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222										COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 4642	- 5170	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158										COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	16505	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963										COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.12578	- 13258	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					18
08	14B2 EXT	4837	-0-	4837 B	4597	4687	2	150	9	N	136					154
09	14B2 EXT	2310	-0-	2310 B	6907	2286	2	24	9	N	22	122	1			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6907					N	NO RPT					54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	6907					N	NO RPT					54
-----																
KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114										COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	16350	PERF.12454	- 13218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
-----																
BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB						
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795 ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912										COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6511	- 6528	
06	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213	1			N	-0-					39
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	1			N	-0-					39
08	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267	1			N	-0-					39
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	2096	1			N	-0-					39
*10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1			N	-0-					39
11	2190 N	1793	-0-	-397	-0-	1793	1			N	-0-					39

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 10952 - 12455				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
-----														
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200				
06	1080 X	859	-0-	-221	-0-	776	3	83	9	N	75	179	1	87
07	1054 X	841	-0-	-213	-0-	751	3	90	9	N	82			169
08	992 X	798	-0-	-194	-0-	715	3	83	9	N	75	190	1	54
09	930 X	739	-0-	-191	-0-	661	3	78	9	N	71			125
10	930 X	752	-0-	-178	-0-	656	3	96	9	N	87	190	1	22
11	870 X	675	-0-	-195	-0-	611	3	64	9	N	58			80
-----														
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100												
TEAS		WELL #: 1017		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044				
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	53				163	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	59	182	1		40	
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	43				83	
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	57				140	
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	53				193	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	180	1		63	
-----														
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789				
06	2760 X	2197	-0-	-563	-0-	2153	2	44	9	N	40			202
07	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2317	2	17	9	N	15			217
08	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	2209	2	61	9	N	55	177	1	95
09	2370 X	2057	-0-	-313	-0-	2010	2	47	9	N	43			138
10	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	1825	2	41	9	N	37			175
11	2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1860	2	33	9	N	30			205
-----														
FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
-----												
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116 - 22132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200								
RAMP 26		WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 2		N	-0-			25
07	744 N	111	-0-	-633	-0-	111 2		N	-0-			25
08	713 N	23	-0-	-690	-0-	23 2		N	-0-			25
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	33 2		N	-0-			25
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			25
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			25
-----												
SANDERS 43		WELL #:		1	RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1726 2	13 9	N	12			87
07	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1743 2	18 9	N	16			103
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764 2		N	-0-			103
09	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1660 2	4 9	N	4	103 1		4
10	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1699 2	7 9	N	6			10
11	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1688 2	13 9	N	12			22
-----												
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046 - 12957
06	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	2547 2	15 9	N	14			131
07	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2540 2	12 9	N	11			142
08	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	2469 2		N	-0-			142
09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	2358 2		N	-0-			142
10	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2319 2	33 9	N	30			172
11	2550 X	2171	-0-	-379	-0-	2169 2	2 9	N	2			174
-----												
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1T	RRCID ->	205071	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	11615 - 11625
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715 2	17 9	N	15	176 1		27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			27
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	506 2		N	-0-			27
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503 2		N	-0-			27
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2		N	-0-			27
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-			27



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HOOVER 50		WELL #: 2		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291							
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	49 1	788 2	N	10							52
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51 1	824 2	N	10							62
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	53 1	858 2	N	9							71
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53 1	830 2	N	12							83
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57 1	845 2	N	7							90
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	56 1	783 2	N	7							97

ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993							
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-							34
07	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 2		N	-0-							34
08	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215 2		N	-0-							34
09	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207 2		N	-0-							34
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 2		N	-0-							34
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-							34

HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314							
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 2	8 9	N	7							57
07	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1396 2	7 9	N	6							63
08	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1293 2	6 9	N	5							68
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1337 2	24 9	N	22	17	1					73
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442 2	8 9	N	7							80
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302 2	3 9	N	3							83

HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455							
06	1020 N	864	-0-	-156	-0-	833 2	31 9	N	28							167
07	1271 N	974	-0-	-297	-0-	949 2	25 9	N	23	170	1					20
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	935 2	12 9	N	11							31
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	921 2	25 9	N	23							54
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	956 2	28 9	N	25							79
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	883 2	22 9	N	20	84	1					15

RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960							
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1070 2	17 9	N	15							91
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070 2	9 9	N	8							99
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 2	8 9	N	7							106
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1050 2	7 9	N	6							112
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1053 2	11 9	N	10							122
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	994 2	8 9	N	7							129

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
PATSY			WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 - 13104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1116 2	15 9	N	14	163 1		20
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159 2	6 9	N	5			25
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1166 2	13 9	N	12			37
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1101 2	6 9	N	5			42
10		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1140 2	8 9	N	7			49
11		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1109 2	8 9	N	7			56
-----													
ELLEN 8			WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129 - 13224	
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1092 2	10 9	N	9			98
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-			98
08		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1048 2	9 9	N	8			106
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			106
10		1054 N	765	-0-	-289	-0-	765 2		N	-0-			106
11		1020 N	789	-0-	-231	-0-	789 2		N	-0-			106
-----													
ALEXANDER 33			WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 - 12967	
06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-			24
07		6572 X	6268	-0-	-304	-0-	6268 2		N	-0-			24
08		6572 X	5867	-0-	-705	-0-	5867 2		N	-0-			24
09		6360 X	5574	-0-	-786	-0-	5574 2		N	-0-			24
10		6572 X	6119	-0-	-453	-0-	6119 2		N	-0-			24
*11		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2		N	-0-			24
-----													
BEGERT			WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459 - 13511	
06		2310 N	2172	-0-	-138	-0-	122 1	1965 2	N	77			207
07		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	131 1	2111 2	N	17	189 1		35
08		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	129 1	2101 2	N	12			47
09		2160 N	2079	-0-	-81	-0-	124 1	1935 2	N	18			65
10		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	141 1	2081 2	N	24			89
11		2160 N	2068	-0-	-92	-0-	138 1	1911 2	N	17			106
-----													
GW SPORTSMAN			WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992 - 13137	
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1419 2	14 9	N	13	172 1		15
07		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1420 2	21 9	N	19			34
08		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1335 2	12 9	N	11			45
09		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1168 2	11 9	N	10			55
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1359 2	9 9	N	8			63
*11		3000 N	3022	-0-	22	22	3007 2	15 9	N	14			77
-----													
HOSTUTLER 54			WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821 - 12599	
06		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1133 2	14 9	N	13	165 1		7
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1180 2	18 9	N	16			23
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1180 2	11 9	N	10			33
09		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1118 2	10 9	N	9			42
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1165 2	13 9	N	12			54
11		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 2		N	-0-			54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 5027		RRCID -> 249948	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13192	PERF.11134	- 13055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1511 2	20 9	N	18		197
07	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1611 2	9 9	N	8		205
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1573 2	4 9	N	4	188 1	21
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1558 2	6 9	N	5		26
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1597 2	15 9	N	14		40
11	1530 N	1125	-0-	-405	-0-	1124 2	1 9	N	1		41
-----											
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175		
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2071 2	2 9	N	2		119
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108 2	11 9	N	10		129
08	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	2120 2	6 9	N	5		134
09	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2047 2	11 9	N	10		144
10	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2077 2	14 9	N	13		157
*11	3000 N	3679	-0-	679	-0-	3673 2	6 9	N	5		162
-----											
GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223		
06	3360 X	3072	-0-	-288	-0-	3057 2	15 9	N	14		161
07	3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3033 2	14 9	N	13		174
08	3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3058 2	12 9	N	11		185
09	3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2914 2	20 9	N	18		203
10	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3019 2	18 9	N	16	183 1	36
*11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5396 2	10 9	N	9		45
-----											
ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092		
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606 2	12 9	N	11		160
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1547 2	15 9	N	14		174
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400 2	9 9	N	8		182
09	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1370 2	10 9	N	9		191
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1416 2	12 9	N	11		202
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1447 2	9 9	N	8		210
-----											
HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107		
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	980 2	6 9	N	5		187
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	956 2	3 9	N	3		190
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	932 2	4 9	N	4		194
09	990 N	900	-0-	-90	-0-	894 2	6 9	N	5		199
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	868 2	2 9	N	2		201
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 2		N	-0-		201
-----											
ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251		
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1832 2	37 9	N	34		44
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813 2	31 9	N	28		72
08	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1737 2	28 9	N	25		97
09	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1739 2	21 9	N	19		116
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1770 2	43 9	N	39	155 1	-0-
11	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623 2		N	-0-		-0-
-----											
ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244		
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2689 2	12 9	N	11		84
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2865 2	9 9	N	8		92
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2682 2	10 9	N	9		101
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507 2	9 9	N	8		109
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2662 2	11 9	N	10		119
*11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630 2	2 9	N	2		121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 1509		RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948 - 13166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8				85	
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1930	2	2	9	N	2				87	
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-				87	
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8				95	
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1894	2	9	9	N	8				103	
11	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	1760	2	2	9	N	2				105	
-----																	
ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID ->		253234		COMPL. DATE		08/17/2009		TOTAL DEPTH		13350		PERF.10910 - 13161	
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4019	2	26	9	N	24				82	
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	2	24	9	N	22				104	
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3977	2	33	9	N	30				134	
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3714	2	28	9	N	25				159	
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3728	2	26	9	N	24				183	
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3508	2	28	9	N	25				208	
-----																	
ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID ->		253235		COMPL. DATE		07/29/2009		TOTAL DEPTH		13335		PERF.10962 - 13251	
06	7530	X	5978	-0-	-1552	-0-	5917	2	61	9	N	55				145	
07	7781	X	5839	-0-	-1942	-0-	5794	2	45	9	N	41				186	
08	7626	X	5108	-0-	-2518	-0-	5061	2	47	9	N	43	183	1		46	
09	6480	X	5298	-0-	-1182	-0-	5241	2	57	9	N	52				98	
10	6665	X	4645	-0-	-2020	-0-	4615	2	30	9	N	27				125	
11	5970	X	4355	-0-	-1615	-0-	4323	2	32	9	N	29				154	
-----																	
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID ->		253353		COMPL. DATE		09/21/2009		TOTAL DEPTH		13457		PERF.11151 - 13272	
06	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	1253	2	1	9	N	1				43	
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1555	2	15	9	N	14				57	
08	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-				57	
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				57	
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1348	2			N	-0-				57	
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-				57	
-----																	
ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID ->		254304		COMPL. DATE		09/30/2009		TOTAL DEPTH		13450		PERF.11190 - 13338	
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2				71	
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				71	
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3				74	
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	N	20				94	
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2				96	
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6				102	
-----																	
HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID ->		254305		COMPL. DATE		10/27/2009		TOTAL DEPTH		12750		PERF.10308 - 12560	
06	1020	N	691	-0-	-329	-0-	661	2	30	9	N	27				89	
07	1085	N	704	-0-	-381	-0-	687	2	17	9	N	15				104	
08	961	N	671	-0-	-290	-0-	670	2	1	9	N	1				105	
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	567	2	2	9	N	2				107	
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	N	8				115	
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	565	2	8	9	N	7				122	
-----																	
HOSTUTLER		WELL #: 5055		RRCID ->		254545		COMPL. DATE		11/29/2009		TOTAL DEPTH		12700		PERF.10308 - 12518	
06	2070	N	1510	-0-	-560	-0-	1477	2	33	9	N	30				61	
07	2077	N	1324	-0-	-753	-0-	1285	2	39	9	N	35				96	
08	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1642	2	52	9	N	47				143	
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1571	2	25	9	N	23	145	1		21	
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40				61	
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1896	2	80	9	N	73	99	1		35	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 1409		RRCID -> 255198	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 13320	PERF.11018	- 13206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022 2		N	-0-		70
07	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	2093 2		N	-0-		70
08	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	2006 2	14 9	N	13		83
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1953 2	24 9	N	22		105
10	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2029 2	13 9	N	12		117
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2020 2	18 9	N	16		133
-----											
HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472		
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	1256 2	14 9	N	13	186 1	28
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1938 2	7 9	N	6		34
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1822 2	15 9	N	14		48
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477 2	19 9	N	17		65
10	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	1649 2	20 9	N	18		83
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	1647 2	19 9	N	17		100
-----											
SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865		
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2635 2	48 9	N	44		181
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2663 2	39 9	N	35	189 1	27
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2598 2	44 9	N	40		67
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2312 2	35 9	N	32	81 1	18
10	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2183 2	40 9	N	36		54
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2234 2	45 9	N	41		95
-----											
BEGERT 38		WELL #: 2		RRCID -> 258040		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396		
06	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	79 1	1261 2	N	7		67
07	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	77 1	1237 2	N	5	19 7	53
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	83 1	1345 2	N	9		62
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	81 1	1257 2	N	2		64
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	87 1	1278 2	N	-0-		64
11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	79 1	1101 2	N	3		67
-----											
RAMP 26		WELL #: 4		RRCID -> 258241		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107 2	6 9	N	5		80
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128 2	30 9	N	27		107
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1119 2	12 9	N	11		118
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1084 2	15 9	N	14		132
10	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1044 2	12 9	N	11		143
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1026 2	11 9	N	10		153
-----											
FILLINGMIM		WELL #: 4009		RRCID -> 258546		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224		
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1625 2	22 9	N	20		92
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1607 2	17 9	N	15		107
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1848 2	28 9	N	25		132
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1754 2	23 9	N	21		153
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1792 2	23 9	N	21		174
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	1763 2	24 9	N	22	189 1	7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HUFF				WELL #: 2001	RRCID -> 258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163	- 12566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
BEGERT				WELL #: 2	RRCID -> 258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364	- 13570				
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	99	1	1584	2	N	20				85
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	N	6	18	7		73
08	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	99	1	1614	2	N	14				87
09	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	15	9	1410	2	N	15				102
10	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	90	1	1555	2	N	27				129
11	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	17	9	1485	2	N	3				132
						106	1								
						30	9								
						107	1								
						3	9								
-----															
RAMP				WELL #: 6027	RRCID -> 258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980	- 13034				
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1850	2	26	9	N	24				72
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	N	25				97
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16				113
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1826	2	21	9	N	19				132
10	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1838	2	23	9	N	21				153
11	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1750	2	21	9	N	19				172
-----															
HUFF				WELL #: 4001	RRCID -> 258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637				
06	1410 N	921	-0-	-489	-0-	913	2	8	9	N	7				248
07	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1213	2	21	9	N	19				267
08	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1246	2	2	9	N	2	171	1		98
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				98
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-				98
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				98
-----															
GEM				WELL #: 2041	RRCID -> 258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954				
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2153	2	57	9	N	52				196
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2058	2	46	9	N	42	187	1		51
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	1995	2	35	9	N	32				83
09	2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1956	2	35	9	N	32				115
10	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1950	2	35	9	N	32				147
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1953	2	43	9	N	39				186
-----															
HUFF 9				WELL #: 2	RRCID -> 258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357				
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 7055		RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2277	2	48	9	N	44			138
07	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2218	2	44	9	N	40			178
08	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2313	2	46	9	N	42	180	1	40
09	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2139	2	45	9	N	41	38	1	43
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2218	2	45	9	N	41			84
11	2280 N	2103	-0-	-177	-0-	2037	2	66	9	N	60	83	1	61
-----														
MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID ->		259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
-----														
HENDERSON 65		WELL #: 2		RRCID ->		261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646		
06	1170 N	816	-0-	-354	-0-	799	2	17	9	N	15			199
07	1178 N	811	-0-	-367	-0-	790	2	21	9	N	19	170	1	48
08	868 N	684	-0-	-184	-0-	673	2	11	9	N	10			58
09	810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15			73
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	663	2	20	9	N	18			91
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	571	2	13	9	N	12			103
-----														
GW SPORTSMAN		WELL #: 5049		RRCID ->		262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID ->		262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	- 15003		
06	11160 X	10317	-0-	-843	-0-	1015	1	9178	2	N	113	164	1	80
						124	9							
07	11532 X	10219	-0-	-1313	-0-	867	1	9235	2	N	106			186
						117	9							
08	11532 X	10178	-0-	-1354	-0-	1048	1	9009	2	N	110	187	1	109
						121	9							
09	11070 X	9688	-0-	-1382	-0-	1044	1	8528	2	N	105			214
						116	9							
10	11129 X	9528	-0-	-1601	-0-	948	1	8457	2	N	112	187	1	139
						123	9							
11	10320 X	9040	-0-	-1280	-0-	966	1	7945	2	N	117	170	1	86
						129	9							
-----														
HUFF 9		WELL #: 4		RRCID ->		262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095	- 13380		
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5			206
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2162	2	4	9	N	4	176	1	34
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			34
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			34
*10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2164	2	22	9	N	20			54
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			30







-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	11100 X	9937	-0-	-1163	-0-	1044 1	8733 2	N	145			391
						160 9						
07	11470 X	10433	-0-	-1037	-0-	1037 1	9284 2	N	102	186 1		307
						112 9						
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	1048 1	9786 2	N	118	191 1		234
						130 9						
09	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1044 1	9741 2	N	112			346
						123 9						
10	10447 X	9512	-0-	-935	-0-	976 1	8453 2	N	75			421
						83 9						
11	10620 X	8687	-0-	-1933	-0-	722 1	7923 2	N	38	183 1		276
						42 9						
-----												
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063												
06	8700 X	6226	-0-	-2474	-0-	1190 1	4912 2	N	113			300
						124 9						
07	8680 X	6228	-0-	-2452	-0-	1291 1	4817 2	N	109	184 1		225
						120 9						
08	7657 X	5577	-0-	-2080	-0-	1320 1	4143 2	N	104	183 1		146
						114 9						
09	6480 X	5395	-0-	-1085	-0-	1198 1	4076 2	N	110			256
						121 9						
10	6696 X	5023	-0-	-1673	-0-	1222 1	3666 2	N	123	184 1		195
						135 9						
11	6240 X	4385	-0-	-1855	-0-	1158 1	3105 2	N	111			306
						122 9						
-----												
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972												
06	15750 X	15159	-0-	-591	-0-	1458 1	13501 2	N	181			229
						1 4	199 9					
07	16275 X	15406	-0-	-869	-0-	1510 1	13705 2	N	174	187 1		216
						191 9						
08	16275 X	14372	-0-	-1903	-0-	1413 1	12790 2	N	154	185 1		185
						169 9						
09	15750 X	13520	-0-	-2230	-0-	1462 1	11903 2	N	141	180 1		146
						155 9						
10	16027 X	13028	-0-	-2999	-0-	1510 1	11322 2	N	178	189 1		135
						196 9						
11	15150 X	11779	-0-	-3371	-0-	1374 1	10233 2	N	156	178 1		113
						172 9						
-----												
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470												
06	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	219 1	3524 2	N	120			207
						132 9						
07	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	224 1	3613 2	N	119	186 1		140
						131 9						
08	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	220 1	3579 2	N	100	187 1		53
						110 9						
09	4170 X	3639	-0-	-531	-0-	212 1	3304 2	N	112			165
						123 9						
10	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	226 1	3326 2	N	124	191 1		98
						136 9						
11	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	224 1	3100 2	N	120			218
						132 9						

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
06		5490 X	5326	-0-	-164	-0-	605 1	4608 2	N		103		123
							113 9						
07		5673 X	5141	-0-	-532	-0-	625 1	4410 2	N		96	185 1	34
							106 9						
08		5673 X	5033	-0-	-640	-0-	625 1	4307 2	N		92		126
							101 9						
09		5340 X	4802	-0-	-538	-0-	605 1	4077 2	N		109		235
							120 9						
10		5518 X	4779	-0-	-739	-0-	586 1	4098 2	N		86	190 1	131
							95 9						
11		5340 X	4598	-0-	-742	-0-	570 1	3923 2	N		95	184 1	42
							105 9						
-----													
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275													
06		15450 X	14568	-0-	-882	-0-	1044 1	13332 2	N		174	377 1	69
							1 4	191 9					
07		15965 X	15055	-0-	-910	-0-	1072 1	13790 2	N		175		244
							193 9						
08		15562 X	14914	-0-	-648	-0-	1032 1	13697 2	N		168	183 1	229
							185 9						
09		15060 X	14221	-0-	-839	-0-	1044 1	12983 2	N		176	187 1	218
							194 9						
10		15314 X	14311	-0-	-1003	-0-	1079 1	13053 2	N		163	181 1	200
							179 9						
11		14580 X	13550	-0-	-1030	-0-	1041 1	12321 2	N		171	184 1	187
							188 9						
-----													
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354													
06		15240 X	14257	-0-	-983	-0-	14120 2	1 4	Y		124	118 1	61
							136 9						
07		15748 X	14388	-0-	-1360	-0-	14208 2	180 9	Y		164	61 1	164
							13805 2	187 9	Y		170	183 1	151
08		15717 X	13992	-0-	-1725	-0-	13805 2	177 9	Y		161	183 1	129
							12921 2	191 9	Y		174	189 1	114
09		14790 X	13098	-0-	-1692	-0-	12868 2	75 9	Y		68	157 1	25
							4621 2						
10		14973 X	13059	-0-	-1914	-0-							
11		14250 X	4696	-0-	-9554	-0-							
-----													
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197													
06		18840 X	17147	-0-	-1693	-0-	16905 2	242 9	N		220	190 1	251
							16967 2	239 9	N		217	186 1	282
07		19313 X	17206	-0-	-2107	-0-	16967 2	251 9	N		228	379 1	131
							16841 2	189 9	N		172	188 1	115
08		19220 X	16841	-0-	-2379	-0-	16905 2	233 9	N		212	187 1	140
							15741 2	200 9	N		182	187 1	135
09		18300 X	15930	-0-	-2370	-0-	15741 2						
							15694 2						
10		18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15694 2						
							14815 2						
11		17160 X	15015	-0-	-2145	-0-							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	6810 X	4343	-0-	-2467	-0-	482	1	3767	2	N	85	183	1	240
						94	9							
07	7037 X	5345	-0-	-1692	-0-	493	1	4757	2	N	86			326
						95	9							
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	605	1	6778	2	N	81			407
						89	9							
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	586	1	6210	2	N	57	182	1	282
						63	9							
10	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	6988	2	N	94			376
						103	9							
*11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	623	1	6848	2	N	96	182	1	290
						106	9							
-----														
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983														
06	8850 X	5949	-0-	-2901	-0-	1104	1	4735	2	N	100			298
						110	9							
07	7099 X	5249	-0-	-1850	-0-	1127	1	4044	2	N	71	183	1	186
						78	9							
08	7099 X	4315	-0-	-2784	-0-	1098	1	3142	2	N	68			254
						75	9							
09	6870 X	4441	-0-	-2429	-0-	1142	1	3232	2	N	61	184	1	131
						67	9							
10	6882 X	5059	-0-	-1823	-0-	1196	1	3771	2	N	84			215
						92	9							
11	5940 X	2363	-0-	-3577	-0-	1023	1	1248	2	N	84	186	1	113
						92	9							
-----														
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530														
06	18780 X	17939	-0-	-841	-0-	17652	2	287	9	N	261	372	1	28
07	19406 X	18066	-0-	-1340	-0-	17784	2	282	9	N	256			284
08	19406 X	17652	-0-	-1754	-0-	17377	2	275	9	N	250	367	1	167
09	18630 X	16851	-0-	-1779	-0-	16587	2	264	9	N	240	188	1	219
10	18848 X	17061	-0-	-1787	-0-	16800	2	261	9	N	237	370	1	86
11	17940 X	16227	-0-	-1713	-0-	15972	2	255	9	N	232	189	1	129
-----														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077														
06	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	13650	2	274	9	Y	249	252	1	123
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	13931	2	183	9	Y	166	123	1	166
08	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	13896	2	189	9	Y	172	185	1	153
09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	12842	2	178	9	Y	162	186	1	129
10	13454 X	13175	-0-	-279	-0-	12982	2	193	9	Y	175	190	1	114
11	13020 X	12176	-0-	-844	-0-	11990	2	186	9	Y	169	220	1	63
-----														
SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732														
06	15120 X	14282	-0-	-838	-0-	14006	2	276	9	N	251	187	1	274
07	15469 X	14176	-0-	-1293	-0-	13936	2	240	9	N	218	185	1	307
08	15407 X	13713	-0-	-1694	-0-	13484	2	229	9	N	208	367	1	148
09	14550 X	12932	-0-	-1618	-0-	12699	2	233	9	N	212	172	1	188
10	14787 X	12838	-0-	-1949	-0-	12595	2	243	9	N	221	177	1	232
11	14280 X	12089	-0-	-2191	-0-	11883	2	206	9	N	187	187	1	232

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16290 X	15186	-0-	-1104	-0-	14947	2	239	9	N	217	189	1	221
07	16833 X	15254	-0-	-1579	-0-	15025	2	229	9	N	208	183	1	246
08	16833 X	14779	-0-	-2054	-0-	14567	2	212	9	N	193	187	1	252
09	15960 X	14039	-0-	-1921	-0-	13812	2	227	9	N	206	371	1	87
10	16027 X	13558	-0-	-2469	-0-	13370	2	188	9	N	171			258
11	15180 X	13557	-0-	-1623	-0-	13305	2	252	9	N	229	377	1	110

-----

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

06	4140 X	3208	-0-	-932	-0-	403	1	2736	2	Y	63	184	1	272
						69	9							
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	408	1	3258	2	Y	70			342
						77	9							
08	3565 X	2571	-0-	-994	-0-	355	1	2168	2	Y	44			386
						48	9							
09	3450 X	2715	-0-	-735	-0-	350	1	2290	2	Y	68	180	1	274
						75	9							
10	3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	346	1	2166	2	Y	92			366
						101	9							
11	3630 X	2490	-0-	-1140	-0-	331	1	2103	2	Y	51	186	1	231
						56	9							

-----

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

06	15270 X	13227	-0-	-2043	-0-	220	1	12753	2	N	231	184	1	109
						254	9							
07	15779 X	12827	-0-	-2952	-0-	210	1	12371	2	N	224	191	1	142
						246	9							
08	15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	210	1	11544	2	N	198	186	1	154
						218	9							
09	14130 X	11079	-0-	-3051	-0-	317	1	10564	2	N	180	185	1	149
						198	9							
10	14260 X	11142	-0-	-3118	-0-	443	1	10404	2	N	268	375	1	42
						295	9							
11	13230 X	10046	-0-	-3184	-0-	301	1	9541	2	N	185	183	1	44
						204	9							

-----

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

06	15570 X	14548	-0-	-1022	-0-	14280	2	268	9	N	244	186	1	120
07	16089 X	14659	-0-	-1430	-0-	14399	2	260	9	N	236	186	1	170
08	16089 X	14300	-0-	-1789	-0-	14037	2	263	9	N	239	186	1	223
09	15270 X	13571	-0-	-1699	-0-	13322	2	249	9	N	226	186	1	263
10	15376 X	13814	-0-	-1562	-0-	13561	2	253	9	N	230	378	1	115
11	14550 X	12985	-0-	-1565	-0-	12739	2	246	9	N	224	180	1	159

-----

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

06	13920 X	13027	-0-	-893	-0-	183	1	12624	2	N	200	189	1	157
						220	9							
07	14384 X	13028	-0-	-1356	-0-	200	1	12613	2	N	195	186	1	166
						215	9							
08	14384 X	12623	-0-	-1761	-0-	174	1	12240	2	N	190	185	1	171
						209	9							
09	13620 X	12281	-0-	-1339	-0-	70	1	12015	2	N	178	185	1	164
						196	9							
10	13857 X	12533	-0-	-1324	-0-	289	1	12043	2	N	183	185	1	162
						201	9							
11	13020 X	11784	-0-	-1236	-0-	367	1	11243	2	N	158	184	1	136
						174	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2580 X	2411	-0-	-169	-0-	906	1	1436	2	N	63			282
						69	9							
07	2666 X	2387	-0-	-279	-0-	925	1	1409	2	N	48			330
						53	9							
08	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	951	1	1404	2	N	50	190	1	190
						55	9							
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1032	1	1491	2	N	48			238
						53	9							
10	3100 N	3421	-0-	321	321	1066	1	2268	2	N	79	182	1	135
						87	9							
*11	2864 N	2543	-0-	-321	-0-	1032	1	1474	2	N	34			169
						37	9							
-----														
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311														
06	9480 X	8747	-0-	-733	-0-	8550	2	197	9	N	179	190	1	193
						8581	2	180	9	N	164	180	1	177
07	9796 X	8761	-0-	-1035	-0-	8190	2	172	9	N	156	184	1	149
						7710	2	179	9	N	163	187	1	125
08	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	7724	2	187	9	N	170			295
						7276	2	176	9	N	160	192	1	263
09	9240 X	7889	-0-	-1351	-0-									
10	9145 X	7911	-0-	-1234	-0-									
11	8760 X	7452	-0-	-1308	-0-									
-----														
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243														
06	40080 X	36405	-0-	-3675	-0-	35691	2	1	4	N	648	731	1	142
						713	9							
07	41416 X	36690	-0-	-4726	-0-	35973	2	717	9	N	652	561	1	233
						35221	2	683	9	N	621	551	1	303
08	41199 X	35904	-0-	-5295	-0-	33053	2	652	9	N	593	735	1	161
						33578	2	658	9	N	598	547	1	212
09	38610 X	33705	-0-	-4905	-0-	31678	2	639	9	N	581	554	1	239
10	38564 X	34236	-0-	-4328	-0-									
11	36420 X	32317	-0-	-4103	-0-									
-----														
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242														
06	30990 X	26288	-0-	-4702	-0-	1506	1	24198	2	N	531	373	1	254
						584	9							
07	32023 X	25921	-0-	-6102	-0-	1479	1	23836	2	N	551	378	1	427
						606	9							
08	31000 X	24970	-0-	-6030	-0-	1409	1	22967	2	N	540	367	1	600
						594	9							
09	28620 X	22744	-0-	-5876	-0-	1339	1	20899	2	N	460	736	1	324
						506	9							
10	28148 X	22820	-0-	-5328	-0-	1421	1	20898	2	N	455	564	1	215
						501	9							
11	26280 X	20650	-0-	-5630	-0-	1358	1	18832	2	N	418	370	1	263
						460	9							
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
MEEK, J. E.				WELL #: 1045	RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
-----																	
PARNELL 7				WELL #:	5H	RRCID -> 279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602					
06	96120	X	46768	-0-	-49352	-0-	45861	2	2	4	N	823	567	1	24	5	375
							905	9									
07	67921	X	44735	-0-	-23186	-0-	44238	2	2	4	N	450	367	1	86	5	372
							495	9									
08	61504	X	41934	-0-	-19570	-0-	41508	2	2	4	N	385	381	1	114	5	262
							424	9									
09	53790	X	38197	-0-	-15593	-0-	37683	2	514	9	N	467	389	1	80	5	260
10	51274	X	37063	-0-	-14211	-0-	36661	2	402	9	N	365	383	1			242
11	46770	X	34021	-0-	-12749	-0-	33540	2	481	9	N	437	368	1			311
-----																	
PARNELL 7				WELL #:	H 3SL	RRCID -> 280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218					
06	59760	X	37065	-0-	-22695	-0-	36509	2	2	4	N	504	575	1	55	5	557
							554	9									
07	61752	X	36153	-0-	-25599	-0-	34916	2	2	4	N	1123	581	1	454	5	645
							1235	9									
08	61752	X	33481	-0-	-28271	-0-	32593	2	2	4	N	805	571	1	285	5	594
							886	9									
*09	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	29485	2	684	9	N	622	577	1	229	5	410
*10	28613	X	19515	-0-	-9098	-0-	19418	2	97	9	N	88	375	1			123
11	26070	X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					N	NO RPT					123
-----																	
PARNELL 7 SL				WELL #:	4H	RRCID -> 280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH				WELL #:	6038H	RRCID -> 280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016					
*05	188697	X	116805	-0-	-71892	-0-	113524	2	3281	9	N	2983	2833	1	131	5	751
*06	182610	X	103643	-0-	-78967	-0-	101138	2	2505	9	N	2277	2292	1	187	5	549
*07	188697	X	98649	-0-	-90048	-0-	96962	2	1687	9	N	1534	1494	1	54	5	535
*08	188697	X	92786	-0-	-95911	-0-	90096	2	2690	9	N	2445	2297	1	251	5	432
*09	83815	X	83815	-0-	-0-	-0-	82125	2	1690	9	N	1536	1340	1	67	5	561
*10	73346	X	29953	-0-	-43393	-0-	29432	2	521	9	N	474	936	1			99
11	65430	X	NO RPT	-0-	-65430	-0-					N	NO RPT					99



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H		RRCID -> 280532		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
06	28170	X	26609	-0-	-1561	-0-	25977	2	3	4	N	572	543	1	3	5	317
							629	9									
07	29109	X	25375	-0-	-3734	-0-	24700	2	4	4	N	610	384	1	95	5	448
							671	9									
08	29109	X	13963	-0-	-15146	-0-	13479	2	4	4	N	436	558	1	50	5	276
							480	9									
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12068	2	662	9	N	602	746	1	25	5	107
*10	29109	X	12229	-0-	-16880	-0-	11937	2	292	9	N	265	197	1			175
11	26610	X	11263	-0-	-15347	-0-	10698	2	565	9	N	514	583	1			106

SMITH SL		WELL #:		7038H		RRCID -> 280549		COMPL. DATE 10/23/2015			TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177						
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113		RRCID -> 191504		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680						
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					47
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					47
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					47
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					50
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					50
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50

CLIFFORD 30		WELL #:		3		RRCID -> 209476		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238						
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1580	3	25	9	N	23					150
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1643	3	13	9	N	12					162
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1659	3	22	9	N	20					182
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1523	3	14	9	N	13					195
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1497	3	14	9	N	13	173	1			35
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1441	3	10	9	N	9					44

HELTON		WELL #:		3021		RRCID -> 219451		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670						
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	3	11	9	N	10					169
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1282	3	9	9	N	8					177
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	N	25					202
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					214
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1241	3	9	9	N	8					222
*11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1181	3	12	9	N	11	169	1			64

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	27
07		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	27
08		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	27
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	27
10		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	27
11		1230 N	953	-0-	-277	-0-	953	3			N	27
-----												
WISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974												
06	6180	X	4454	-0-	-1726	-0-	4412	3	42	9	N	122
07	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5482	3	61	9	N	177
08	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6085	3	63	9	N	234
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5799	3	62	9	N	104
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6547	3	84	9	N	180
*11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	10	1	6215	3	N	117
							86	9				
-----												
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010												
06	17070	X	16190	-0-	-880	-0-	15988	3	202	9	N	112
07	17639	X	16459	-0-	-1180	-0-	16231	3	228	9	N	130
08	17639	X	15997	-0-	-1642	-0-	15818	3	179	9	N	108
09	17040	X	15907	-0-	-1133	-0-	15707	3	200	9	N	107
10	17050	X	15844	-0-	-1206	-0-	15618	3	226	9	N	127
11	16200	X	14729	-0-	-1471	-0-	10	1	14517	3	N	122
							202	9				
-----												
WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270												
06	10320	X	10211	-0-	-109	-0-	9772	3	360	4	N	87
							79	9				
07	10664	X	10402	-0-	-262	-0-	9950	3	372	4	N	160
							80	9				
08	10664	X	10437	-0-	-227	-0-	9990	3	372	4	N	228
							75	9				
09	10290	X	9920	-0-	-370	-0-	9499	3	360	4	N	98
							61	9				
10	10540	X	10101	-0-	-439	-0-	9699	3	324	4	N	169
							78	9				
11	10200	X	9701	-0-	-499	-0-	10	1	9325	3	N	169
							312	4	54	9		
-----												
WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300												
06	21720	X	19887	-0-	-1833	-0-	19749	3	138	9	N	40
07	22444	X	18278	-0-	-4166	-0-	18140	3	138	9	N	165
08	22072	X	17308	-0-	-4764	-0-	17172	3	136	9	N	95
09	20850	X	16550	-0-	-4300	-0-	16443	3	107	9	N	192
10	21142	X	16954	-0-	-4188	-0-	16842	3	112	9	N	113
11	19890	X	16174	-0-	-3716	-0-	16051	3	123	9	N	225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
HOBART RANCH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	29280 X	25462	-0-	-3818	-0-	870	1	23369	3	N	1112	371 1 700 8	212
						1223	9						
07	30256 X	20658	-0-	-9598	-0-	733	1	18953	3	N	884	371 1 538 8	187
						972	9						
08	29946 X	22449	-0-	-7497	-0-	891	1	20657	3	N	819	362 1 458 8	186
						901	9						
09	25800 X	22596	-0-	-3204	-0-	870	1	20600	3	N	1024	373 1 610 8	227
						1126	9						
10	26319 X	23852	-0-	-2467	-0-	899	1	21781	3	N	1065	551 1 620 8	121
						1172	9						
11	25470 X	23050	-0-	-2420	-0-	812	1	21099	3	N	1035	370 1 619 8	167
						1139	9						
CIMAREX ENERGY CO. CASEY 10		153438		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270			
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	292	2	53	9	N	48		182
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	302	2	35	9	N	32		214
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	242	2	34	9	N	31	175 1	70
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	259	2	33	9	N	30		100
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	249	2	39	9	N	35		135
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	298	2	30	9	N	27		162
PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
PATRICK 22		WELL #: 2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226					
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-		21
07	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-		21
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-		21
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-		21
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-		21
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	16 8	21
HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66 8	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59 8	63
HOBART 60		WELL #: 1		RRCID -> 206718		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1610	3	6	9	N	5	5 8	35
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	3	4	9	N	4	4 8	35
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	3	4	9	N	4	4 8	35
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	4 8	35
10	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1655	3	6	9	N	5	5 8	35
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	5 8	35
-----													
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102	- 12210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471	
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-	14	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	14	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	14	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-	14	
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	750	3	8	9	N	7	14	
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	3			N	-0-	14	
-----													
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374	- 13200	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746	- 10977	
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1311	3	6	9	N	5	5 8	154
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4	9	N	4	4 8	154
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2	2 8	154
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3	3 8	154
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3	3 8	154
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	N	3	3 8	154
-----													
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764	- 12620	
06	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1732	3	6	9	N	5	5 8	26
07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1740	3	6	9	N	5	5 8	26
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1705	3	4	9	N	4	4 8	26
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1424	3	4	9	N	4	4 8	26
10	1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1170	3	6	9	N	5	5 8	26
11	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1017	3	6	9	N	5	5 8	26
-----													
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326	- 13314	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739 - 12772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06	840 X	744	-0-	-96	-0-	742 3	2 9	N	2	2	8	52	
07	899 X	550	-0-	-349	-0-	549 3	1 9	N	1	1	8	52	
08	899 X	796	-0-	-103	-0-	795 3	1 9	N	1	1	8	52	
09	870 X	486	-0-	-384	-0-	486 3		N	-0-			52	
10	775 X	450	-0-	-325	-0-	449 3	1 9	N	1	1	8	52	
*11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			52	
-----													
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300 - 6100	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828 - 12441	
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729 3		N	-0-			35	
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3		N	-0-			35	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			35	
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			35	
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	753 3		N	-0-			35	
11	930 N	756	-0-	-174	-0-	756 3		N	-0-			35	
-----													
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782 - 12386	
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			109	
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-			109	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			109	
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475 3	2 9	N	2	2	8	109	
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	-0-	81	1	28	
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-			28	
-----													
HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876 - 12474	
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1382 3	19 9	N	17	9	8	160	
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1407 3	19 9	N	17	10	8	167	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1473 3	9 9	N	8	6	8	169	
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1377 3	20 9	N	18	9	8	178	
10	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1188 3	13 9	N	12	157	1	21	
11	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	1234 3	13 9	N	12	12	8	21	
-----													
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908 - 12466	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			206	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	N	2	2	8	206	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			206	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	424 3	2 9	N	2	2	8	206	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			206	
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	445 3	2 9	N	2	2	8	206	
-----													
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11265 - 14657	
06	10320 X	10007	-0-	-313	-0-	9916 3	91 9	N	83	83	8	40	
07	10664 X	10334	-0-	-330	-0-	10244 3	90 9	N	82	82	8	40	
08	10664 X	10332	-0-	-332	-0-	10247 3	85 9	N	77	72	8	45	
09	10110 X	9755	-0-	-355	-0-	9742 3	13 9	N	12			57	
10	10416 X	9998	-0-	-418	-0-	9886 3	112 9	N	102	62	8	97	
11	10020 X	9476	-0-	-544	-0-	9426 3	50 9	N	45			142	

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		5670 X	5534	-0-	-136	-0-	841 1	4613 3	N	73	177 1	36 8		72
							80 9							
07		5859 X	5459	-0-	-400	-0-	890 1	4488 3	N	74	25 8			121
							81 9							
08		5859 X	5280	-0-	-579	-0-	872 1	4340 3	N	62	21 8			162
							68 9							
09		5640 X	5479	-0-	-161	-0-	870 1	4532 3	N	70	22 8			210
							77 9							
10		5828 X	5612	-0-	-216	-0-	899 1	4637 3	N	69	121 1	17 8		141
							76 9							
11		5520 X	5279	-0-	-241	-0-	857 1	4345 3	N	70	25 8			186
							77 9							
-----														
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115
-----														
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849														
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911														
-----														
06		4260 X	4016	-0-	-244	-0-	830 1	3117 3	N	63	25 8			132
							69 9							
07		4402 X	3804	-0-	-598	-0-	887 1	2843 3	N	67	30 8			169
							74 9							
08		4030 X	3603	-0-	-427	-0-	897 1	2638 3	N	62	29 8			202
							68 9							
09		4020 X	3401	-0-	-619	-0-	868 1	2470 3	N	57	27 8			232
							63 9							
10		4154 X	3554	-0-	-600	-0-	893 1	2605 3	N	51	183 1	33 8		67
							56 9							
11		4020 X	3434	-0-	-586	-0-	869 1	2490 3	N	68	35 8			100
							75 9							
-----														
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815														
-----														
06		6150 X	5729	-0-	-421	-0-	5668 3	61 9	N	55	184 1			187
07		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	5752 3	68 9	N	62				249
08		5952 X	5822	-0-	-130	-0-	5756 3	66 9	N	60				309
09		5760 X	5534	-0-	-226	-0-	5480 3	54 9	N	49	179 1			179
10		5952 X	5621	-0-	-331	-0-	5553 3	68 9	N	62				241
11		5730 X	5347	-0-	-383	-0-	5292 3	55 9	N	50				291

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID -> 259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	22260 X	17760	-0-	-4500	-0-	8132	2	9470	3	N	144		234
07	19375 X	17974	-0-	-1401	-0-	5856	2	12030	3	N	80	183 1	131
08	19127 X	17895	-0-	-1232	-0-	4464	2	13268	3	N	148		279
09	17970 X	16971	-0-	-999	-0-	4563	2	12331	3	N	70	185 1	164
10	18352 X	17762	-0-	-590	-0-	4545	2	13137	3	N	73		237
11	17760 X	17623	-0-	-137	-0-	4698	2	12748	3	N	161	185 1	213
-----													
GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID -> 261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595		
06	4770 X	4245	-0-	-525	-0-	904	1	3253	3	N	80		254
07	4929 X	3926	-0-	-1003	-0-	942	1	2911	3	N	66	180 1	140
08	4588 X	4141	-0-	-447	-0-	940	1	3050	3	N	137		277
09	4440 X	3825	-0-	-615	-0-	897	1	2863	3	N	59	179 1	157
10	4464 X	3831	-0-	-633	-0-	921	1	2842	3	N	62		219
11	4260 X	3565	-0-	-695	-0-	909	1	2598	3	N	53		272
-----													
JOSEPHINE RILEY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 262430	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11732	- 13396		
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		59
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		59
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
-----													
GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID -> 262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926		
06	8010 X	5110	-0-	-2900	-0-	99	1	4932	3	N	72		234
07	8277 X	6030	-0-	-2247	-0-	434	1	5532	3	N	58	184 1	108
08	7285 X	6193	-0-	-1092	-0-	429	1	5690	3	N	67		175
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5435	3	N	82	189 1	68
10	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	428	1	5382	3	N	71		139
11	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	420	1	4958	3	N	66		205

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528 -	15802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		7414 X	7414	-0-	-0-	480	1	6803	3	N	119		177
						131	9						
07		7209 X	7209	-0-	-0-	490	1	6640	3	N	72	177 1	72
						79	9						
08		7440 X	7034	-0-	-406	481	1	6473	3	N	73		145
						80	9						
09		7410 X	6846	-0-	-564	467	1	6246	3	N	121	181 1	85
						133	9						
10		7657 X	7206	-0-	-451	496	1	6618	3	N	84		169
						92	9						
11		7410 X	7222	-0-	-188	479	1	6607	3	N	124	185 1	108
						136	9						
-----													
CASEY 10				WELL #:	2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621 -	15912
06		7110 X	5880	-0-	-1230	5811	3	69	9	N	63	183 1	110
						69	9						
07		6789 X	5746	-0-	-1043	5674	3	72	9	N	65		175
						5485	3	70	9	N	64		239
08		6696 X	5555	-0-	-1141	5485	3	70	9	N	64		239
						5277	3	64	9	N	58	186 1	111
09		6270 X	5341	-0-	-929	5277	3	64	9	N	58	186 1	111
						5313	3	66	9	N	60		171
10		6355 X	5379	-0-	-976	5313	3	66	9	N	60		171
						4949	3	66	9	N	60		231
11		5880 X	5015	-0-	-865	4949	3	66	9	N	60		231
-----													
CASEY 10				WELL #:	4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560 -	15676
06		11460 X	9150	-0-	-2310	9075	3	75	9	N	68		157
						9141	3	80	9	N	73		230
07		11842 X	9221	-0-	-2621	9141	3	80	9	N	73		230
						8819	3	31	9	N	28	180 1	78
08		11842 X	8850	-0-	-2992	8819	3	31	9	N	28	180 1	78
						8466	3	65	9	N	59		137
09		10890 X	8531	-0-	-2359	8466	3	65	9	N	59		137
						8500	3	99	9	N	90		227
10		10075 X	8599	-0-	-1476	8500	3	99	9	N	90		227
						8000	3	26	9	N	24	182 1	69
11		9150 X	8026	-0-	-1124	8000	3	26	9	N	24	182 1	69
-----													
CASEY 10				WELL #:	3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559 -	15763
06		5203 X	5203	-0-	-0-	416	1	4704	3	N	75		200
						83	9						
07		5017 X	5017	-0-	-0-	333	1	4622	3	N	56	179 1	77
						62	9						
08		5345 X	5345	-0-	-0-	451	1	4815	3	N	72		149
						79	9						
09		5193 X	5193	-0-	-0-	394	1	4723	3	N	69	23 1	195
						76	9						
10		5823 X	5823	-0-	-0-	464	1	5219	3	N	127	207 1	115
						140	9						
*11		5508 X	5508	-0-	-0-	434	1	5000	3	N	67		182
						74	9						
-----													
HUFF 16				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223 -	16153
06		6900 X	6853	-0-	-47	960	1	5825	3	N	62		114
						68	9						
07		7254 X	6844	-0-	-410	981	1	5746	3	N	106		220
						117	9						
08		7254 X	7028	-0-	-226	992	1	5906	3	N	118	180 1	158
						130	9						
09		7020 X	6702	-0-	-318	960	1	5658	3	N	76	183 1	51
						84	9						
10		7068 X	6763	-0-	-305	989	1	5674	3	N	91		142
						100	9						
11		6840 X	6523	-0-	-317	960	1	5443	3	N	109		251
						120	9						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CROWN PETROLEUM CORP.		191541		WELL #: 7601		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.11216 - 14019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		720 N	194	-0-	-526	-0-	194 3	N	-0-			90	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			90	
08		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-			90	
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	N	-0-			90	
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			90	
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			90	

THOMAS MEEK 76		WELL #: 3H		RRCID -> 277927		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11470 - 15446		
06	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	30373 3	466 9	N	424	372 1		276
07	33449 X	31045	-0-	-2404	-0-	30669 3	376 9	N	342	187 1		431
08	32736 X	31007	-0-	-1729	-0-	30626 3	381 9	N	346	376 1		401
09	31650 X	29665	-0-	-1985	-0-	29336 3	329 9	N	299	379 1		321
10	32116 X	29966	-0-	-2150	-0-	29580 3	386 9	N	351	398 1		274
11	30840 X	28428	-0-	-2412	-0-	28078 3	350 9	N	318	193 1		399

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11100 - 11172	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			93	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			93	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			93	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	1 1		92	
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			92	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92	

ZYBACH 66		WELL #: 1		RRCID -> 184489		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14681		PERF.11032 - 11390		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

MEEK 67		WELL #: 3		RRCID -> 185320		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 11713		PERF.11186 - 11420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #: 4		RRCID -> 187562		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11220 - 11495		
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1131 2	15 9	Y	14	85 1		42
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2257 2	13 9	Y	12			54
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1072 2	14 9	Y	13			67
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1079 2	12 9	Y	11			78
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019 2	14 9	Y	13			91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		1	1		10
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					10
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

-----  
 MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464  
 -----

06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1332	2	15	9	Y	14	29	1			24
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2950	2	13	9	Y	12					36
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					49
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	Y	10					59
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

-----  
 ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

-----  
 MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540  
 -----

06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1534	2	Y	14	70	1			105
07	3100 N	3126	-0-	26	26	3113	2	13	9	Y	12					117
08	1493 N	1467	-0-	-26	-0-	1453	2	14	9	Y	13					130
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	2	12	9	Y	11					141
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12					153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

-----  
 MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702  
 -----

06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	1	1			70
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7					77
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					83
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7					90
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	Y	9					99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

-----  
 MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476  
 -----

06	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-	2	1			7
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	Y	1					8
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					8
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					8
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178	- 11486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2			Y	-0-			25
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			Y	-0-			25
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-			25
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			25
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			Y	-0-			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162	- 11420		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
-----														
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077	- 11463		
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
-----														
WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826	- 10994		
06		90 X	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-			94
07		62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2			N	-0-			94
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			94
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			94
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
-----														
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162	- 11538		
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1 1	1048 2	Y	11	2 1			153
							12 9							
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1 1	2185 2	Y	13				166
							14 9							
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1083 2	13 9	Y	12				178
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1013 2	13 9	Y	12				190
*10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1034 2	Y	10				200
							11 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			200
-----														
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074	- 11539		
06		1200 N	930	-0-	-270	-0-	929 2	1 9	Y	1	2 1			95
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1815 2	18 9	Y	16				111
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	832 2	52 9	Y	47				158
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-				158
*10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-				158
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 -	11573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	251	-0-	-439	-0-	251	2			Y	-0-	1	1			24
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1					25
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					25
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					25
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 -	11460				
06	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1241	2	11	9	Y	10	2	1			142
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	130	1			30
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1179	2	29	9	Y	26					56
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	Y	18					74
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1189	2	26	9	Y	24	27	1			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 -	11499				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 -	11424				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520				
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1115	2	6	9	Y	5	2	1			50
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5					55
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					59
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	Y	5					64
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7					71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
-----																
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 -	11470				
06	2550 X	74	-0-	-2476	-0-	71	2	3	9	Y	3	2	1			28
07	1550 X	163	-0-	-1387	-0-	163	2			Y	-0-	24	1			4
08	124 X	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					4
09	120 X	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					4
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
MEEK 67		WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088 -	11538				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 1		RRCID -> 196362		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2	N	-0-	3 1	83
07	DLQ G-10	3053	-0-	3053	4501	2979	2	N	67	1 1	149
08	DLQ G-10	1497	-0-	1497	5998	1497	2	N	-0-		149
09	DLQ G-10	1309	-0-	1309	7307	1309	2	N	-0-		149
10	DLQ G-10	1595	-0-	1595	8902	1520	2	N	68	188 1	29
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8902			N	NO RPT		29
-----											
MEEK 67		WELL #: 15		RRCID -> 196387		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449			
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	N	1	2 1	14
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		14
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		14
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		14
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
MEEK 67		WELL #: 16		RRCID -> 196405		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450			
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	N	21	1 1	70
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	7		77
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	907	2	N	14		91
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	N	14		105
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	N	15		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
-----											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550			
06	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	2	Y	-0-	1 1	3
07	DLQ G-10	677	-0-	677	1023	676	2	Y	1		4
08	DLQ G-10	318	-0-	318	1341	318	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	322	-0-	322	1663	322	2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	314	-0-	314	1977	314	2	Y	-0-		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1977			Y	NO RPT		4
-----											
MEEK 67		WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640			
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	Y	33	3 1	151
07	3100 N	3420	-0-	320	320	3394	2	Y	24		175
08	2032 N	1712	-0-	-320	-0-	1687	2	Y	23		198
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	14	167 1	45
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1664	2	Y	27		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72
-----											
LOLA 235		WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581			
06	DLQ G-10	368	-0-	368	368	368	2	N	-0-	1 1	152
07	DLQ G-10	717	-0-	717	1085	716	2	N	1		153
08	DLQ G-10	344	-0-	344	1429	344	2	N	-0-		153
09	DLQ G-10	324	-0-	324	1753	324	2	N	-0-		153
10	DLQ G-10	334	-0-	334	2087	334	2	N	-0-		153
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2087			N	NO RPT		153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885 - 11320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	345	2		N	-0-	1	1	95
07	DLQ	G-10	602	-0-	602	947	601	2	1	9	N	1		96
08	DLQ	G-10	342	-0-	342	1289	342	2		N	-0-			96
09	DLQ	G-10	351	-0-	351	1640	351	2		N	-0-			96
10	DLQ	G-10	330	-0-	330	1970	330	2		N	-0-			96
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			96
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008 - 11410		
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	30	1	56	2	N	-0-		88
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	2	N	-0-		88
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	N	1		89
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	N	4		93
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	9	21	1	N	23		116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT		116
-----														
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324 - 11650		
06	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	30	1	556	2	N	1	1	62
07	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1758	1	9	31	1	N	-0-		62
08	DLQ	G-10	680	-0-	680	2438	31	1	649	2	N	-0-		62
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	3015	30	1	547	2	N	-0-		62
10	DLQ	G-10	604	-0-	604	3619	31	1	573	2	N	-0-		62
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3619					N	NO RPT		62
-----														
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069 - 11325		
06	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	588	2	33	9	N	30	1	148
07	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	2490	1836	2	33	9	N	30		178
08	DLQ	G-10	815	-0-	815	3305	800	2	15	9	N	14		192
09	DLQ	G-10	796	-0-	796	4101	763	2	33	9	N	30		222
10	DLQ	G-10	831	-0-	831	4932	783	2	48	9	N	44	183	83
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4932					N	NO RPT		83
-----														
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069 - 11330		
06	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-	1	7
07	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	2880	2020	2	1	9	N	1	1	8
08	DLQ	G-10	995	-0-	995	3875	995	2			N	-0-		8
09	DLQ	G-10	949	-0-	949	4824	949	2			N	-0-		8
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	5816	992	2			N	-0-		8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5816					N	NO RPT		8
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094 - 11406		
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5	1	34
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3		37
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3		40
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	N	7		47
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	5	68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 66				WELL #: 17	RRCID -> 199993	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11667	PERF.11246	- 11478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88				WELL #: 1	RRCID -> 200207	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11112	- 11463						
06	680 X	-0-	-0-	-680	-0-					N	4				42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	13	1		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
LOLA 235				WELL #: 2	RRCID -> 200382	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11379	- 11684						
06	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	30 1	972 2	N	23	2	1				159
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3132	25 9	2048 2	N	24						183
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	4231	31 1	1053 2	N	14						197
09	DLQ G-10	1070	-0-	1070	5301	15 9	1001 2	N	33						230
10	DLQ G-10	1137	-0-	1137	6438	33 1	1095 2	N	10						240
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6438	36 9				N	NO RPT				240
-----															
ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100	- 11403						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
-----															
LOLA 236				WELL #: 2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190	- 11479						
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			Y	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
ZYBACH 65				WELL #: 2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032	- 11410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	467 2	8 9 N	7	187 1	28
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9 N	4		32
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	547 2	18 9 N	16		48
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	551 2	14 9 N	13		61
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	584 2	21 9 N	19		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
-----										
FILLINGHAM 88				WELL #: 9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161	- 11422	
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9 Y	2		82
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2316 2	1 9 Y	1	5 1	78
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2082 2	1 9 Y	1		79
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959 2	2 9 Y	2		81
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782 2	1 9 Y	1	5 1	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		77
-----										
FILLINGIM 88				WELL #: 4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125	- 11304	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ZYBACH 66				WELL #: 16	RRCID -> 202934	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11212	- 11490	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
-----										
FILLINGIM 88				WELL #: 12	RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140	- 11362	
06	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344 2	Y	-0-		34
07	DLQ G-10	352	-0-	352	696	352 2	Y	-0-	1 1	33
08	DLQ G-10	292	-0-	292	988	291 2	1 9 Y	1		34
09	DLQ G-10	267	-0-	267	1255	267 2	Y	-0-		34
10	DLQ G-10	265	-0-	265	1520	265 2	Y	-0-	1 1	33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1520		Y	NO RPT		33
-----										
ZYBACH 66				WELL #: 13	RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11002	- 11466	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
-----										
ZYBACH 65				WELL #: 5	RRCID -> 203135	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11136	- 11394	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
-----																
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540								
06	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-	1	1			138
07	DLQ G-10	558	-0-	558	867	557	2	1	9	N	1					139
08	DLQ G-10	243	-0-	243	1110	243	2			N	-0-					139
09	DLQ G-10	227	-0-	227	1337	227	2			N	-0-					139
10	DLQ G-10	241	-0-	241	1578	241	2			N	-0-					139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT					139
-----																
FILLINGIM 88		WELL #: 6		RRCID -> 203250		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	96	1			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
-----																
FILLINGIM 88		WELL #: 8		RRCID -> 203658		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
-----																
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 8		RRCID -> 203683		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486								
06	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					15
07	DLQ G-10	44	-0-	44	120	44	2			N	-0-					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					15
-----																
FILLINGIM 88		WELL #: 7		RRCID -> 204063		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460								
06	14B2 EXT	26	-0-	26	26	20	2	6	9	N	5					87
07	14B2 EXT	26	-0-	26	52	20	2	6	9	N	5	19	1			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	4					77
09	14B2 EXT	39	-0-	39	91	33	2	6	9	N	5					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	2					84
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					84
-----																
ZYBACH 65		WELL #: 6		RRCID -> 204334		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458								
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-	1	1			49
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					49
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					49
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2040 X	1803	-0-	-237	-0-	1803 2	N	-0-	3 1	42
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3861 2	N	1		43
08	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	1999 2	N	-0-		43
09	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2	N	-0-		43
*10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		43
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		43
-----										
MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674		
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	28	2 1	154
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	25		179
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		179
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	9		188
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	14	176 1	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
-----										
FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ZYBACH 65		WELL #: 7		RRCID -> 204605		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	705 2	N	16	1 1	204
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	9		213
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 2	N	3	180 1	36
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	696 2	N	13		49
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	723 2	N	7		56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
-----										
ZYBACH 65		WELL #: 3		RRCID -> 204645		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
-----										
FILLINGIM 88		WELL #: 10		RRCID -> 204805		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418		
06	T. A.	1094	-0-	1094	1094	1093 2	N	1		3
07	T. A.	1187	-0-	1187	2281	1187 2	N	-0-	2 1	1
08	T. A.	1073	-0-	1073	3354	1073 2	N	-0-		1
09	T. A.	1014	-0-	1014	4368	1013 2	N	1		2
10	T. A.	1030	-0-	1030	5398	1029 2	N	1	3 1	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5398		N	NO RPT		-0-
-----										
LOLA 235		WELL #: 3		RRCID -> 205330		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644		
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2	N	-0-		40
07	DLQ G-10	69	-0-	69	97	69 2	N	-0-		40
08	DLQ G-10	32	-0-	32	129	32 2	N	-0-		40
09	DLQ G-10	34	-0-	34	163	34 2	N	-0-		40
10	DLQ G-10	67	-0-	67	230	67 2	N	-0-		40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230		N	NO RPT		40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 -	11576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	307 2			N	-0-	1 1	40
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		40
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		40
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		40
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 -	13000	
06	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	2545	452 1	2052 2	Y	37	3 1	126	
							41 9						
07	DLQ	G-10	4787	-0-	4787	7332	468 1	4284 2	Y	32	109 1	49	
							35 9						
08	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	9978	468 1	2147 2	Y	28		77	
							31 9						
09	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	12559	452 1	2095 2	Y	31		108	
							34 9						
10	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	15210	468 1	2168 2	Y	14	90 1	32	
							15 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15210			Y	NO RPT		32	
-----													
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626 -	13157	
06		6240 X	2936	-0-	-3304	-0-	1485 1	1399 2	N	47	4 1	133	
							52 9						
07		6448 X	4312	-0-	-2136	-0-	1398 1	2867 2	N	43		176	
							47 9						
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	881 1	1962 2	N	37		213	
							41 9						
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	841 1	2193 2	N	34	189 1	58	
							37 9						
10		6448 X	2909	-0-	-3539	-0-	860 1	2015 2	N	31		89	
							34 9						
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		89	
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190 -	12976	
06		45 X	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116 -	13106	
06		1320 N	994	-0-	-326	-0-	994 2			N	-0-	2 1	103
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2			N	-0-		103
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-		103
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		103
*10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-		103
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103	

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1758	1	1656	2	N	1	1	1	57
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1699	1	3485	2	N	1			58
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1084	1	2415	2	N	-0-			58
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	941	1	2452	2	N	-0-			58
*10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	1058	1	2478	2	N	1			59
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			59
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240														
06	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	37	1	1433	2	N	-0-			75
07	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3226	22	1	1602	2	N	120	161	1	34
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4763	132	9	1518	2	N	-0-			34
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	6282	19	1	1500	2	N	-0-			34
10	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8021	20	1	1586	2	N	121			155
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8021	133	9			N	NO RPT			155
-----														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890														
06	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	2434	2	26	9	Y	24	4	1	85
07	DLQ G-10	5000	-0-	5000	7460	4971	2	29	9	Y	26	74	1	37
08	DLQ G-10	2518	-0-	2518	9978	2487	2	31	9	Y	28			65
09	DLQ G-10	2370	-0-	2370	12348	2336	2	34	9	Y	31			96
10	DLQ G-10	2437	-0-	2437	14785	2386	2	51	9	Y	46	80	1	62
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14785					Y	NO RPT			62
-----														
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634														
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1	22
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	N	9			31
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	783	2	20	9	N	18			49
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			49
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976														
06	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			Y	-0-	1	1	17
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3			20
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2			22
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1	18	1	5
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315	-	12725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	1754	1707 2	47 9	N	43	186 1					63
07	DLQ	G-10	3524	-0-	3524	5278	3516 2	8 9	N	7						70
08	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	6937	1655 2	4 9	N	4						74
09	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	8535	1596 2	2 9	N	2						76
10	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	10200	1590 2	75 9	N	68						144
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10200			N	NO RPT						144
-----																
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287	-	12994		
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	1 1					182
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-						182
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-						182
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-						182
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						182
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						182
-----																
FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11602		
06	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	781 2	14 9	N	13						64
07	DLQ	G-10	781	-0-	781	1576	768 2	13 9	N	12	47 1					29
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	2205	618 2	11 9	N	10						39
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	2849	630 2	14 9	N	13						52
10	DLQ	G-10	630	-0-	630	3479	623 2	7 9	N	6	2 1					56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3479			N	NO RPT						56
-----																
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	5016		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530	-	5970		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052	-	12867		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT						5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEEK 67		WELL #: 20		RRCID -> 213374		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13293		PERF.11314 -		1
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	1512 1	1637 2	N	47	186 1		116
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1309 1	2531 2	N	47			163
08	3441 X	2258	-0-	-1183	-0-	1141 1	1067 2	N	45			208
09	3330 X	1974	-0-	-1356	-0-	1116 1	784 2	N	67	185 1		90
10	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	1263 1	1501 2	N	43			133
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT			133
-----												
PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11058 - 12810		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	N	2			3
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 2	2 9	N	2			5
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 2	2 9	N	2	5 1		2
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	N	2			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 13801		PERF.11596 - 13630		
06	DLQ G-10	308	-0-	308	308	4 1	298 2	N	5			56
07	DLQ G-10	241	-0-	241	549	3 1	238 2	N	-0-			56
08	DLQ G-10	326	-0-	326	875	4 1	322 2	N	-0-			56
09	DLQ G-10	266	-0-	266	1141	3 1	263 2	N	-0-			56
10	DLQ G-10	300	-0-	300	1441	4 1	296 2	N	-0-			56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1441			N	NO RPT			56
-----												
ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 13969		PERF.11202 - 13500		
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			2
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			2
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	N	1			3
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			3
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
MEEK 67		WELL #: 24		RRCID -> 215714		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13421		PERF.11096 - 13232		
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12	2 1		63
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2068 2	17 9	N	15			78
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	954 2	14 9	N	13			91
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			91
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 2	2 9	N	2			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 13		RRCID -> 215924		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11126 - 12874		
06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1199 2	6 9	Y	5	2 1		59
07	DLQ G-10	2577	-0-	2577	3782	2565 2	12 9	Y	11	37 1		33
08	DLQ G-10	1349	-0-	1349	5131	1338 2	11 9	Y	10			43
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	6422	1280 2	11 9	Y	10			53
10	DLQ G-10	1428	-0-	1428	7850	1424 2	4 9	Y	4			57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7850			Y	NO RPT			57

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1260 N	695	-0-	-565	-0-	695	2		N	-0-	1	1	55
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			55
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1		56
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			56
*10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	550	2	31	9	N	28	57	27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
-----														
PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919														
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			6
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2		8
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1		9
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2	4	7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
-----														
CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034														
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	694	1	2563	2	N	37	187	60
							41	9						
07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	631	1	5112	2	N	35		95
							39	9						
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	644	1	2459	2	N	35		130
							39	9						
09		3000 X	2662	-0-	-338	-0-	654	1	1976	2	N	29		159
							32	9						
*10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	673	1	2389	2	N	40		199
							44	9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		199
-----														
TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
-----														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157														
06		DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	1589	2	9	9	Y	8	3	95
07		DLQ G-10	3342	-0-	3342	4940	3322	2	20	9	Y	18	59	54
08		DLQ G-10	1520	-0-	1520	6460	1505	2	15	9	Y	14		68
09		DLQ G-10	1448	-0-	1448	7908	1429	2	19	9	Y	17		85
10		DLQ G-10	1591	-0-	1591	9499	1583	2	8	9	Y	7		92
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9499					Y	NO RPT		92

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
HUNTER 34		WELL #:		4		RRCID ->		217701		COMPL. DATE		05/17/2006		TOTAL DEPTH		13550 PERF.11530 - 13388	
-----																	
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	-0-	262	242	1	20	9	N	18				245
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	432	2	1	162	2	N	5				250
								6	9								
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	-0-	482	1	1	49	2	N	-0-				250
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	-0-	646	2	1	160	2	N	2				252
								2	9								
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	-0-	883	3	1	220	2	N	13				265
								14	9								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	883					N	NO RPT				265
-----																	
ZYBACH 65		WELL #:		4D		RRCID ->		218356		COMPL. DATE		05/18/2006		TOTAL DEPTH		13605 PERF. 4660 - 5144	
-----																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
ZYBACH 65		WELL #:		11		RRCID ->		218761		COMPL. DATE		07/18/2006		TOTAL DEPTH		13921 PERF.11044 - 13634	
-----																	
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	-0-	877	2	15	9	N	14	177	1		34
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	19	9	N	17				51
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	N	20				71
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10				81
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15	52	1		44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
-----																	
ZYBACH 65		WELL #:		9		RRCID ->		219003		COMPL. DATE		05/31/2006		TOTAL DEPTH		13930 PERF.11194 - 13640	
-----																	
06	3300	X	186	-0-	-3114	-0-	-0-	186	2			N	-0-	3	1		140
07	3317	X	123	-0-	-3194	-0-	-0-	123	2			N	-0-				140
08	2945	X	52	-0-	-2893	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1				141
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-					N	-0-				141
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				141
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT				141
-----																	
ZYBACH 65		WELL #:		12		RRCID ->		220200		COMPL. DATE		08/19/2006		TOTAL DEPTH		13920 PERF.11192 - 13686	
-----																	
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15	1	1		164
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	10	9	N	9				173
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	46	9	N	42				215
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	10	9	N	9	176	1		48
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	N	9				57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
-----																	
MEEK 67		WELL #:		26		RRCID ->		223961		COMPL. DATE		09/01/2006		TOTAL DEPTH		13904 PERF.11091 - 13676	
-----																	
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	2349	2	N	29	4	1		171
								32	9								
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	4706	2	N	58	178	1		51
								64	9								
08	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	-0-	717	1	2342	2	N	27				78
								30	9								
09	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	-0-	694	1	2225	2	N	49				127
								54	9								
10	3224	X	758	-0-	-2466	-0-	-0-	717	1	41	9	N	37				164
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	-0-					N	NO RPT				164



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
HEFLEY 34				WELL #:	5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.	11553 - 13388
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	50 1	3839 2	N	14			147	
07	DLQ G-10	4201	-0-	4201	8105	15 9	4116 2	N	26			173	
08	DLQ G-10	4264	-0-	4264	12369	29 9	4187 2	N	22			195	
09	DLQ G-10	3527	-0-	3527	15896	24 9	3460 2	N	20			215	
10	DLQ G-10	4110	-0-	4110	20006	45 1	4038 2	N	18			233	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20006	22 9		N	NO RPT			233	
-----													
ZYBACH 65				WELL #:	18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	11198 - 13738
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009 2	14 9	N	13	2 1		185	
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			185	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			185	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			185	
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			185	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185	
-----													
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	11159 - 12992
06	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	1117 2	4 9	Y	4	2 1		56	
07	DLQ G-10	2353	-0-	2353	3474	2341 2	12 9	Y	11	35 1		32	
08	DLQ G-10	1152	-0-	1152	4626	1143 2	9 9	Y	8			40	
09	DLQ G-10	1114	-0-	1114	5740	1103 2	11 9	Y	10			50	
10	DLQ G-10	1232	-0-	1232	6972	1228 2	4 9	Y	4			54	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6972			Y	NO RPT			54	
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11515 - 13693
06	DLQ G-10	631	-0-	631	631	8 1	623 2	N	-0-			43	
07	DLQ G-10	604	-0-	604	1235	8 1	596 2	N	-0-			43	
08	DLQ G-10	633	-0-	633	1868	8 1	623 2	N	2			45	
09	DLQ G-10	686	-0-	686	2554	2 9							
10	DLQ G-10	648	-0-	648	3202	9 1	677 2	N	-0-			45	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3202	8 1	640 2	N	-0-			45	
-----													
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4626 - 5050
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ZYBACH 65				WELL #:	20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	11160 - 13610
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	501 2	11 9	Y	10	1 1		157	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	915 2	15 9	Y	14			171	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	Y	4			175	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	359 2	14 9	Y	13			188	
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 2	8 9	Y	7	131 1		64	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11104 - 13248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	992	2	41	9	N	37	2	1	210
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1849	2	29	9	N	26	21	1	215
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	184	1	33
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	754	2	13	9	N	12			45
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5	11	1	39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11152 - 11308				
06	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	1666	2	10	9	Y	9	3	1	154
07	DLQ G-10	3250	-0-	3250	4926	3237	2	13	9	Y	12			166
08	DLQ G-10	1556	-0-	1556	6482	1553	2	3	9	Y	3			169
09	DLQ G-10	1477	-0-	1477	7959	1458	2	19	9	Y	17			186
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	9580	1617	2	4	9	Y	4			190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9580					Y	NO RPT			190
-----														
ZYBACH 66		WELL #: 20		RRCID -> 225430		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF.11040 - 13574				
06	1140 N	795	-0-	-345	-0-	770	2	25	9	N	23	2	1	79
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1687	2	20	9	N	18	3	1	94
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	804	2	15	9	N	14			108
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	N	20			128
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	628	2	20	9	N	18	15	1	131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
-----														
LOLA 235		WELL #: 8		RRCID -> 225433		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11206 - 13016				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
PRATER		WELL #: 9010		RRCID -> 225434		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11105 - 12963				
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			55
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1566	2	54	9	N	49			104
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	N	15			119
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15	70	1	64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----														
DUKES 7		WELL #: 3		RRCID -> 225507		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11618 - 13828				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----														
PRATER		WELL #: 8010		RRCID -> 225536		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11132 - 13010				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			80
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27			107
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	N	11			118
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1575	2	14	9	N	13	44	1	87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	29
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1536 2	34 9	N	31	60
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1578 2	25 9	N	23	83
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1723 2	30 9	N	27	47
*10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581 2	11 9	N	10	57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
-----											
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674
06		2220 X	1714	-0-	-506	-0-	1700 2	14 9	N	13	191
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3391 2	7 9	N	6	197
08		2294 X	1410	-0-	-884	-0-	1382 2	28 9	N	25	222
09		1860 X	1398	-0-	-462	-0-	1372 2	26 9	N	24	66
*10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1719 2	20 9	N	18	84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370
06		4140 X	3500	-0-	-640	-0-	1180 1	2203 2	N	106	172
							117 9				
07		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1298 1	4690 2	N	103	134
							113 9				
08		4278 X	3705	-0-	-573	-0-	1344 1	2271 2	N	82	216
							90 9				
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	1320 1	2339 2	N	81	297
							89 9				
10		3627 X	3510	-0-	-117	-0-	1186 1	2171 2	N	139	167
							153 9				
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	167
-----											
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020 - 13342
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	930	1	1241	2	N	20	187
							22	9					
07	DLQ	G-10	3666	-0-	3666	5859	740	1	2905	2	N	19	206
							21	9					
08	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	7819	828	1	1085	2	N	43	66
							47	9				183	1
09	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	9492	756	1	898	2	N	17	83
							19	9					
10	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	10902	606	1	774	2	N	27	110
							30	9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10902					N	NO RPT	110
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256													
06	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	1790	1782	2	8	9	Y	7	85
07	DLQ	G-10	3659	-0-	3659	5449	3641	2	18	9	Y	16	48
08	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	7236	1772	2	15	9	Y	14	62
09	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	8886	1635	2	15	9	Y	14	76
10	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	10783	1869	2	28	9	Y	25	101
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10783					Y	NO RPT	101
-----													
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----													
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966													
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	519	2	10	9	N	9	99
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	519	2	6	9	N	5	104
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9	113
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	N	14	127
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	261	1	511	2	N	5	132
							6	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
-----													
LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420													
06	DLQ	G-10	3349	-0-	3349	3349	3312	2	37	9	N	34	113
07	DLQ	G-10	6843	-0-	6843	10192	6808	2	35	9	N	32	145
08	DLQ	G-10	3494	-0-	3494	13686	3462	2	32	9	N	29	174
09	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	16854	3139	2	29	9	N	26	200
10	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	20382	3502	2	26	9	N	24	224
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20382					N	NO RPT	224

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222	-	13040
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	DLQ	G-10	4439	-0-	4439	4439	674 1	3715 2	N	45	6 1	220		
07	DLQ	G-10	8126	-0-	8126	12565	50 9	7355 2	N	49		269		
08	DLQ	G-10	4748	-0-	4748	17313	54 9	3967 2	N	58	180 1	147		
09	DLQ	G-10	4629	-0-	4629	21942	64 9	3879 2	N	51		198		
10	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	26372	694 1	3677 2	N	33		231		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26372	56 9		N	NO RPT		231		
							36 9							
-----														
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180	-	13270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17		
-----														
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144	-	12318
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69		
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11178	-	12992
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105		
-----														
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040	-	13542
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUNTER 34		WELL #: 6		RRCID -> 230293		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11204 - 13698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	1220	1	984	2	N	3	43
						3	9					
*01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1221	1	1076	2	N	1	44
						1	9					
*02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1146	1	1031	2	N	-0-	44
*03	2232 X	1760	-0-	-472	-0-	688	1	1072	2	N	-0-	44
*04	0 W	1057	-0-	1057	1057	13	1	1044	2	N	-0-	44
*05	0 W	954	-0-	954	2011	11	1	943	2	N	-0-	44
*06	0 W	932	-0-	932	2943	12	1	920	2	N	-0-	44
*07	0 W	988	-0-	988	3931	14	1	974	2	N	-0-	44
*08	0 W	1074	-0-	1074	5005	13	1	1061	2	N	-0-	44
*09	0 W	588	-0-	588	5593	7	1	581	2	N	-0-	44
10	0 W	938	-0-	938	6531	12	1	926	2	N	-0-	44
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT	44
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 20		RRCID -> 231014		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11132 - 13032		
06	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	1900	2	23	9	N	21	186
07	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5634	3693	2	18	9	N	16	202
08	DLQ G-10	1788	-0-	1788	7422	1770	2	18	9	N	16	218
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	9117	1675	2	20	9	N	18	61
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897	11014	1873	2	24	9	N	22	83
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11014					N	NO RPT	83
-----												
LOLA 235		WELL #: 6		RRCID -> 232224		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4710 - 5050		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HELTON 60		WELL #: 1		RRCID -> 232368		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11410 - 13384		
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	229	2	15	9	N	14	173
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	308	2	12	9	N	11	184
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	302	2	14	9	N	13	22
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	N	11	33
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
-----												
HUNTER 34		WELL #: 7		RRCID -> 232578		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11498 - 13738		
06	DLQ G-10	385	-0-	385	385	5	1	371	2	N	8	191
						9	9					
07	DLQ G-10	394	-0-	394	779	5	1	376	2	N	12	203
						13	9					
08	DLQ G-10	363	-0-	363	1142	4	1	353	2	N	5	208
						6	9					
09	DLQ G-10	349	-0-	349	1491	4	1	339	2	N	5	213
						6	9					
10	DLQ G-10	345	-0-	345	1836	4	1	335	2	N	5	218
						6	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEEK 67		WELL #: 49		RRCID -> 232727		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 13343		PERF.11076 - 13226		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4110 X	4007	-0-	-103	-0-	905 1	3033 2	N	63	185 1		139
						69 9						
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	906 1	6315 2	N	51			190
						56 9						
08	4247 X	4224	-0-	-23	-0-	923 1	3244 2	N	52			242
						57 9						
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	905 1	2975 2	N	51	185 1		108
						56 9						
10	4154 X	3449	-0-	-705	-0-	890 1	2500 2	N	54			162
						59 9						
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			162
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 36		RRCID -> 232754		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13468		PERF.11112 - 13352		
06	2070 X	956	-0-	-1114	-0-	941 2	15 9	N	14	2 1		76
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1803 2	50 9	N	45	1 1		120
08	1054 X	884	-0-	-170	-0-	872 2	12 9	N	11			131
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	859 2	25 9	N	23			154
10	1085 X	872	-0-	-213	-0-	864 2	8 9	N	7	38 1		123
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			123
-----												
MEEK 67		WELL #: 61		RRCID -> 233178		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11094 - 13220		
06	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	1346 2	26 9	N	24	3 1		163
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2790 2	26 9	N	24			187
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289 2	7 9	N	6			193
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363 2	19 9	N	17	185 1		25
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542 2	24 9	N	22			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----												
MEEK 67		WELL #: 62		RRCID -> 233449		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 13536		PERF.11100 - 13242		
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	1023 1	3065 2	N	35	185 1		87
						39 9						
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	545 1	7427 2	N	43			130
						47 9						
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	163 1	4057 2	N	50			180
						55 9						
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	460 1	3515 2	N	48			228
						53 9						
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	738 1	3229 2	N	48	182 1		94
						53 9						
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			94
-----												
DONELSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 233461		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 14276		PERF.11860 - 14108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 28		RRCID -> 234047		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF.11174 - 12994		
06	DLQ G-10	784	-0-	784	784	775 2	9 9	N	8	1 1		29
07	DLQ G-10	1673	-0-	1673	2457	1665 2	8 9	N	7			36
08	DLQ G-10	936	-0-	936	3393	936 2		N	-0-			36
09	DLQ G-10	841	-0-	841	4234	824 2	17 9	N	15			51
10	DLQ G-10	894	-0-	894	5128	881 2	13 9	N	12			63
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5128			N	NO RPT			63

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	664 1	3276 2	N	47	6 1		190
							52 9						
07	DLQ	G-10	7688	-0-	7688	11680	686 1	6969 2	N	30			220
							33 9						
08	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	15755	686 1	3347 2	N	38	185 1		73
							42 9						
09	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	19754	664 1	3284 2	N	46			119
							51 9						
10	DLQ	G-10	4352	-0-	4352	24106	668 1	3630 2	N	49			168
							54 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24106			N	NO RPT			168
-----													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074													
06	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	1921 2	39 9	N	35	3 1		150
07	DLQ	G-10	3842	-0-	3842	5802	3818 2	24 9	N	22			172
08	DLQ	G-10	1847	-0-	1847	7649	1824 2	23 9	N	21			193
09	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	9396	1717 2	30 9	N	27	187 1		33
10	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	11137	1713 2	28 9	N	25			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11137			N	NO RPT			58
-----													
LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649													
06	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	2854	493 1	2336 2	N	23			98
							25 9						
07	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5860	528 1	2458 2	N	18			116
							20 9						
08	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	8629	423 1	2329 2	N	15			131
							17 9						
09	DLQ	G-10	3040	-0-	3040	11669	528 1	2477 2	N	32			163
							35 9						
10	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	14746	540 1	2520 2	N	15			178
							17 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14746			N	NO RPT			178
-----													
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030													
06	930	X	669	-0-	-261	-0-	9 1	660 2	N	-0-			112
07	961	X	534	-0-	-427	-0-	7 1	527 2	N	-0-			112
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			112
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			112
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			112
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			112



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	- 13093			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	1405	2	3	9	N	3	3	1	63
07	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	4218	2810	2			N	-0-			63
08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5778	1560	2			N	-0-			63
09	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	7012	3	1	1187	2	N	40			103
							44	9							
10	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	8385	1348	2	25	9	N	23			126
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8385					N	NO RPT			126
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	- 13980			
06	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	31	1	2370	2	N	1			165
							1	9							
07	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	4667	30	1	2212	2	N	21			186
							23	9							
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	6982	29	1	2273	2	N	12			198
							13	9							
09	DLQ	G-10	944	-0-	944	7926	15	1	922	2	N	6			204
							7	9							
10	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	9471	45	1	1474	2	N	24			228
							26	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9471					N	NO RPT			228
-----															
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	- 13910			
06	870	X	285	-0-	-585	-0-	4	1	281	2	N	-0-			233
07	868	X	287	-0-	-581	-0-	4	1	281	2	N	2			235
							2	9							
08	713	X	301	-0-	-412	-0-	4	1	294	2	N	3			238
							3	9							
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-			238
10	310	X	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-			238
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			238
-----															
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046			
06	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	2809	1033	1	1717	2	N	54	185	1	145
							59	9							
07	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	7392	779	1	3756	2	N	44			189
							48	9							
08	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	10200	1081	1	1672	2	N	50			239
							55	9							
09	DLQ	G-10	2522	-0-	2522	12722	1039	1	1442	2	N	37	181	1	95
							41	9							
10	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	15745	1055	1	1916	2	N	47			142
							52	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15745					N	NO RPT			142

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	1338	30	1	1308	2	N	-0-	1 1	72
07	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	4007	31	1	2638	2	N	-0-		72
08	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	5277	31	1	1239	2	N	-0-		72
09	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	6505	30	1	1197	2	N	1		73
												1		
10	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	7800	31	1	1264	2	N	-0-		73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7800					N	NO RPT		73
-----														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492														
06	DLQ	G-10	4614	-0-	4614	4614	1617	1	2954	2	N	39	1 1	200
							43	9						
07	DLQ	G-10	5635	-0-	5635	10249	1118	1	4473	2	N	40	179 1	61
							44	9						
08	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	13628	1389	1	1940	2	N	45		106
							50	9						
09	DLQ	G-10	3098	-0-	3098	16726	1364	1	1682	2	N	47		153
							52	9						
10	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	20469	1412	1	2267	2	N	58		211
							64	9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20469					N	NO RPT		211
-----														
DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
-----														
HUNTER 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682														
06	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	9	1	673	2	N	7		114
							8	9						
07	DLQ	G-10	708	-0-	708	1398	9	1	691	2	N	7		121
							8	9						
08	DLQ	G-10	705	-0-	705	2103	9	1	693	2	N	3		124
							3	9						
09	DLQ	G-10	692	-0-	692	2795	9	1	675	2	N	7		131
							8	9						
10	DLQ	G-10	708	-0-	708	3503	9	1	692	2	N	6		137
							7	9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3503					N	NO RPT		137
-----														
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556														
06	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	9	1	724	2	N	15		104
							17	9						
07	DLQ	G-10	742	-0-	742	1492	10	1	730	2	N	2		106
							2	9						
08	DLQ	G-10	762	-0-	762	2254	10	1	751	2	N	1		107
							1	9						
09	DLQ	G-10	739	-0-	739	2993	9	1	726	2	N	4		111
							4	9						
10	DLQ	G-10	789	-0-	789	3782	10	1	772	2	N	6		117
							7	9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3782					N	NO RPT		117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TREADWELL 35		WELL #:		6	RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11500 - 12020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1020 X	452	-0-	-568	-0-	6 1	443 2	N		3			161
07		527 X	488	-0-	-39	-0-	3 9	478 2	N		4			165
08		527 X	398	-0-	-129	-0-	6 1	374 2	N		17			182
09		510 X	406	-0-	-104	-0-	4 9	401 2	N		-0-			182
10		465 X	447	-0-	-18	-0-	5 1	441 2	N		-0-			182
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	6 1		N		NO RPT			182
-----														
TREADWELL 35		WELL #:		7	RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	11618 - 13860		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			75
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			75
-----														
ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11722 - 14001		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		16			121
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N		-0-			121
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			121
-----														
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.	10910 - 13486		
06		DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	1401 2	29 9	N		26	3 1		243
07		DLQ G-10	3034	-0-	3034	4464	3011 2	23 9	N		21	182 1		82
08		DLQ G-10	1505	-0-	1505	5969	1481 2	24 9	N		22			104
09		DLQ G-10	1007	-0-	1007	6976	998 2	9 9	N		8			112
10		DLQ G-10	1206	-0-	1206	8182	1181 2	25 9	N		23			135
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8182			N		NO RPT			135
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		31	RRCID ->	245018	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11082 - 13370		
06		DLQ G-10	3471	-0-	3471	3471	724 1	2717 2	N		27	3 1		140
07		DLQ G-10	6124	-0-	6124	9595	30 9	5342 2	N		31			171
08		DLQ G-10	3019	-0-	3019	12614	748 1	2249 2	N		20			191
09		DLQ G-10	3281	-0-	3281	15895	34 9	2554 2	N		25			216
10		DLQ G-10	3403	-0-	3403	19298	22 9	2642 2	N		32	185 1		63
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19298	699 1		N		NO RPT			63
							28 9							
							726 1							
							35 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HEFLEY 34		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11426 -	13850
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	676	-0-	676	676	9 1	664 2	N	3		125	
						3 9						
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1864	16 1	1158 2	N	13		138	
						14 9						
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3529	21 1	1633 2	N	10		148	
						11 9						
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5158	21 1	1593 2	N	14		162	
						15 9						
10	DLQ G-10	1461	-0-	1461	6619	18 1	1434 2	N	8		170	
						9 9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6619			N	NO RPT		170	
-----												
HEFLEY 34		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.11380 -	13716
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511			N	-0-		11	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511			N	-0-		11	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511			N	-0-		11	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	48511			N	-0-		11	
10	0 W	33	-0-	33	48544	33 2		N	-0-		11	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48544			N	NO RPT		11	
-----												
DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11686 -	14329
06	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	23 1	1026 2	N	28		211	
						31 9						
07	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2229	15 1	1121 2	N	12	182 1	41	
						13 9						
08	DLQ G-10	919	-0-	919	3148	11 1	875 2	N	30		71	
						33 9						
09	DLQ G-10	555	-0-	555	3703	20 1	501 2	N	31		102	
						34 9						
10	DLQ G-10	933	-0-	933	4636	11 1	888 2	N	31		133	
						34 9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4636			N	NO RPT		133	
-----												
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653 -	14076
06	DLQ G-10	908	-0-	908	908	11 1	880 2	N	15		76	
						17 9						
07	DLQ G-10	893	-0-	893	1801	12 1	870 2	N	10		86	
						11 9						
08	DLQ G-10	997	-0-	997	2798	12 1	961 2	N	22		108	
						24 9						
09	DLQ G-10	959	-0-	959	3757	12 1	928 2	N	17		125	
						19 9						
10	DLQ G-10	871	-0-	871	4628	11 1	839 2	N	19		144	
						21 9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4628			N	NO RPT		144	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
LOLA 235			WELL #: 38		RRCID -> 246495			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	253	1	1478	2	N	40	4	1		223
						44	9								
07	DLQ G-10	3809	-0-	3809	5584	786	1	2991	2	N	29	182	1		70
						32	9								
08	DLQ G-10	2045	-0-	2045	7629	865	1	1146	2	N	31				101
						34	9								
09	DLQ G-10	2687	-0-	2687	10316	820	1	1836	2	N	28				129
						31	9								
10	DLQ G-10	2875	-0-	2875	13191	842	1	1999	2	N	31				160
						34	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13191					N	NO RPT				160
-----															
TREADWELL 35			WELL #: 8		RRCID -> 246498			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004				
-----															
06	2190 X	839	-0-	-1351	-0-	10	1	810	2	N	17				83
						19	9								
07	2232 X	832	-0-	-1400	-0-	11	1	815	2	N	5				88
						6	9								
08	2232 X	775	-0-	-1457	-0-	10	1	758	2	N	6				94
						7	9								
09	2010 X	588	-0-	-1422	-0-	7	1	577	2	N	4				98
						4	9								
10	1426 X	625	-0-	-801	-0-	8	1	605	2	N	11				109
						12	9								
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				109
-----															
DUKES 7B			WELL #: 5		RRCID -> 247169			COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366				
-----															
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	29	1	1008	2	N	44				134
						48	9								
07	DLQ G-10	959	-0-	959	2044	12	1	916	2	N	28				162
						31	9								
08	DLQ G-10	948	-0-	948	2992	24	1	902	2	N	20				182
						22	9								
09	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4130	17	1	1088	2	N	30				212
						33	9								
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	5248	27	1	1073	2	N	16	183	1		45
						18	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5248					N	NO RPT				45
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 8		RRCID -> 247926			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780				
-----															
06	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	15	1	1131	2	N	6				209
						7	9								
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	13	1	960	2	N	26				235
						29	9								
08	DLQ G-10	904	-0-	904	3059	11	1	868	2	N	23				258
						25	9								
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4117	13	1	1019	2	N	24				282
						26	9								
10	DLQ G-10	1136	-0-	1136	5253	14	1	1100	2	N	20				302
						22	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5253					N	NO RPT				302
-----															
LOHBERGER 25			WELL #: 8		RRCID -> 249556			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786				
-----															
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
										N	NO RPT				138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
HEFLEY 34				WELL #:	8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11412 - 13688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	1809	23	1	1773	2	N	12		132
07	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	3684	13	9	1836	2	N	13		145
08	DLQ	G-10	1936	-0-	1936	5620	14	9	1892	2	N	18		163
09	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	7439	20	9	1786	2	N	9		172
10	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	9252	23	1	1777	2	N	12		184
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9252	13	9			N	NO RPT		184
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #:	4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11082 - 13220	
06	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	1357	1343	2	14	9	N	13	3 1	128
07	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	3058	1679	2	22	9	N	20		148
08	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	4397	1319	2	20	9	N	18		166
09	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	5579	1157	2	25	9	N	23		189
10	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	6820	1215	2	26	9	N	24		213
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6820					N	NO RPT		213
YOUNG 33				WELL #:	29	RRCID ->	249605	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	12802 - 12894	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		107
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
GRANT MEEK 236				WELL #:	13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	11060 - 13324	
06	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	965	1	4159	2	N	82	7 1	219
07	DLQ	G-10	9421	-0-	9421	14635	90	9	8400	2	N	72	184 1	107
08	DLQ	G-10	5082	-0-	5082	19717	921	1	4080	2	N	74		181
09	DLQ	G-10	4973	-0-	4973	24690	81	9	3938	2	N	64		245
10	DLQ	G-10	5149	-0-	5149	29839	997	1	4065	2	N	79	182 1	142
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29839	87	9			N	NO RPT		142
LOLA 235				WELL #:	29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.	11065 - 13088	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
LOLA 235				WELL #:	31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127 - 13326	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182 - 13082				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	1578	2	21	9	N	19		3	1	268
07	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	4047	2416	2	32	9	N	29				297
08	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	5250	1180	2	23	9	N	21		183	1	135
09	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	6520	1253	2	17	9	N	15				150
10	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	7896	1350	2	26	9	N	24				174
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7896					N	NO RPT				174
-----																
BOB 14			WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12204 - 16197				
06	8070	X	7546	-0-	-524	-0-	818	1	6603	2	N	114		181	1	209
07	8339	X	7573	-0-	-766	-0-	125	9	846	1	N	119		181	1	147
08	8339	X	7263	-0-	-1076	-0-	131	9	836	1	N	129				276
09	7860	X	6833	-0-	-1027	-0-	142	9	805	1	N	127		188	1	215
10	7998	X	6845	-0-	-1153	-0-	140	9	1193	1	N	110		185	1	140
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	121	9			N	NO RPT				140
-----																
DONELSON 15			WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219 - 16082				
06	DLQ	G-10	13030	-0-	13030	13030	864	1	11981	2	N	168		182	1	204
07	DLQ	G-10	13454	-0-	13454	26484	185	9	908	1	N	146		176	1	174
08	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	38957	161	9	801	1	N	136		180	1	130
09	DLQ	G-10	13296	-0-	13296	52253	150	9	886	1	N	170				300
10	DLQ	G-10	13075	-0-	13075	65328	187	9	1293	1	N	139		357	1	82
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65328	153	9			N	NO RPT				82
-----																
ZYBACH-TIPPS 12			WELL #:		3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181 - 16990				
06	10170	X	404	-0-	-9766	-0-	404	1			N	-0-				129
07	7533	X	104	-0-	-7429	-0-	104	1			N	-0-				129
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				129
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				129
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				129
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				129
-----																
BOB 14			WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208 - 16323				
06	13470	X	11148	-0-	-2322	-0-	140	1	10886	2	N	111		188	1	170
07	13919	X	11734	-0-	-2185	-0-	122	9	155	1	N	108		188	1	90
08	13237	X	11063	-0-	-2174	-0-	119	9	137	1	N	106				196
09	12810	X	12123	-0-	-687	-0-	117	9	167	1	N	114		188	1	122
10	12245	X	11846	-0-	-399	-0-	125	9	509	1	N	116		191	1	47
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	128	9			N	NO RPT				47

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	144	1	11182	2	N	146	147
						161	9					
07	18290 X	16477	-0-	-1813	-0-	218	1	16071	2	N	171	137
						188	9					
08	18290 X	13229	-0-	-5061	-0-	163	1	12888	2	N	162	114
						178	9					
09	16170 X	15942	-0-	-228	-0-	174	1	15597	2	N	155	254
						171	9					
10	15252 X	15081	-0-	-171	-0-	141	1	14802	2	N	125	191
						138	9					
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT	191
-----												
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195												
06	17250 X	15384	-0-	-1866	-0-	903	1	13874	2	N	552	558
						607	9					
07	16833 X	15559	-0-	-1274	-0-	939	1	14058	2	N	511	684
						562	9					
08	16833 X	15215	-0-	-1618	-0-	906	1	13833	2	N	433	618
						476	9					
09	15930 X	14292	-0-	-1638	-0-	891	1	12848	2	N	503	545
						553	9					
10	16089 X	13815	-0-	-2274	-0-	906	1	12368	2	N	492	362
						541	9					
11	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT	362
-----												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836												
06	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	1118	1	18865	2	N	255	651
						281	9					
07	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1197	1	20458	2	N	346	623
						381	9					
08	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-	1142	1	19597	2	N	286	566
						315	9					
09	21971 X	21971	-0-	-0-	-0-	1142	1	20535	2	N	267	437
						294	9					
*10	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	1477	1	15545	2	N	213	285
						234	9					
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	285
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647												
06	DLQ G-10	22690	-0-	22690	22690	1723	1	20600	2	N	334	577
						367	9					
07	DLQ G-10	19975	-0-	19975	42665	1762	1	17870	2	N	312	345
						343	9					
08	DLQ G-10	20674	-0-	20674	63339	1741	1	18608	2	N	295	288
						325	9					
09	DLQ G-10	23023	-0-	23023	86362	1697	1	20986	2	N	309	570
						340	9					
10	DLQ G-10	26685	-0-	26685	113047	1775	1	24557	2	N	321	336
						353	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113047					N	NO RPT	336



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				252131		WELL #:	3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005 - 15914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	1634	1	15605	2	N	651	551	1	680
							716	9							
07		20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1753	1	17807	2	N	632	914	1	398
							695	9							
08		18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	1554	1	16961	2	N	391	384	1	405
							430	9							
09		25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	1533	1	23580	2	N	493	370	1	528
							542	9							
*10		25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	1709	1	23253	2	N	639	589	1	578
							703	9							
11		17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT			578
-----															
LOHBERGER 25 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230 - 15893			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOHBERGER 25				WELL #:	8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510 - 15953			
06	DLQ	G-10	11432	-0-	11432	11432	801	1	10470	2	N	146	177	1	337
							161	9							
07	DLQ	G-10	11238	-0-	11238	22670	544	1	10540	2	N	140	186	1	291
							154	9							
08	DLQ	G-10	12063	-0-	12063	34733	827	1	11069	2	N	152			443
							167	9							
09	DLQ	G-10	13696	-0-	13696	48429	863	1	12654	2	N	163	211	1	395
							179	9							
10	DLQ	G-10	14601	-0-	14601	63030	1173	1	13229	2	N	181	185	1	391
							199	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63030					N	NO RPT			391
-----															
LOHBERGER 25 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244 - 16335			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TREADWELL 35				WELL #:	1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027 - 16031			
06		43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	2001	1	40667	2	N	1181	1096	1	785
							1299	9							
07		46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1996	1	43562	2	N	1186	1289	1	682
							1305	9							
08		46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	2022	1	43311	2	N	1157	1290	1	549
							1273	9							
09		66490 X	66490	-0-	-0-	-0-	1928	1	63304	2	N	1144	729	1	964
							1258	9							
*10		66786 X	66786	-0-	-0-	-0-	2015	1	63489	2	N	1165	1301	1	828
							1282	9							
11		32820 X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					N	NO RPT			828

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
06	DLQ	G-10	7630	-0-	7630	7630	1127	1	6261	2	N	220	179	1	512
							242	9							
07	DLQ	G-10	8753	-0-	8753	16383	881	1	7630	2	N	220	368	1	364
							242	9							
08	DLQ	G-10	8926	-0-	8926	25309	818	1	7925	2	N	166	368	1	162
							183	9							
09	DLQ	G-10	9552	-0-	9552	34861	843	1	8502	2	N	188	33	1	317
							207	9							
10	DLQ	G-10	9973	-0-	9973	44834	839	1	8929	2	N	186	369	1	134
							205	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44834					N	NO RPT			134
-----															
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005															
06	23100	X	22045	-0-	-1055	-0-	1609	1	20027	2	N	372	373	1	541
							409	9							
07	23870	X	22551	-0-	-1319	-0-	1805	1	20366	2	N	345	369	1	517
							380	9							
08	23870	X	21974	-0-	-1896	-0-	1759	1	19857	2	N	325	553	1	289
							358	9							
09	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	1681	1	25063	2	N	337	189	1	437
							371	9							
10	22785	X	21451	-0-	-1334	-0-	1606	1	19583	2	N	238	371	1	304
							262	9							
11	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT			304
-----															
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935															
06	DLQ	G-10	18922	-0-	18922	18922	757	1	17919	2	N	224	183	1	293
							246	9							
07	DLQ	G-10	17424	-0-	17424	36346	230	1	16954	2	N	218	371	1	140
							240	9							
08	DLQ	G-10	16321	-0-	16321	52667	201	1	15897	2	N	203	181	1	162
							223	9							
09	DLQ	G-10	18070	-0-	18070	70737	203	1	17633	2	N	213			375
							234	9							
10	DLQ	G-10	16718	-0-	16718	87455	188	1	16310	2	N	200	369	1	206
							220	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87455					N	NO RPT			206
-----															

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #:	5SL	RRCID -> 273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	11831	PERF.12164	- 16520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06	DLQ	G-10	22654	-0-	22654	22654	1644	1	20111	2	N	817	1097	1	573
							899	9							
07	DLQ	G-10	20293	-0-	20293	42947	1654	1	17811	2	N	753	916	1	410
							828	9							
08	DLQ	G-10	20327	-0-	20327	63274	1684	1	17812	2	N	755	548	1	617
							831	9							
09	DLQ	G-10	26621	-0-	26621	89895	1687	1	24131	2	N	730	739	1	608
							803	9							
10	DLQ	G-10	28804	-0-	28804	118699	1753	1	26225	2	N	751	751	1	608
							826	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118699					N	NO RPT			608
-----															
DUKES 7			WELL #:	9H	RRCID -> 274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.12655	- 17206			
06	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	3622	488	1	2728	2	N	369	542	1	184
							406	9							
07	DLQ	G-10	3525	-0-	3525	7147	480	1	2690	2	N	323	364	1	143
							355	9							
08	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	10933	494	1	2918	2	N	340	178	1	305
							374	9							
09	DLQ	G-10	8289	-0-	8289	19222	469	1	7470	2	N	318	369	1	254
							350	9							
10	DLQ	G-10	8073	-0-	8073	27295	482	1	7246	2	N	314	361	1	207
							345	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27295					N	NO RPT			207
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #:	1SL	RRCID -> 274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023			
06	DLQ	G-10	40943	-0-	40943	40943	1823	1	37811	2	N	1190	1089	1	750
							1309	9							
07	DLQ	G-10	30467	-0-	30467	71410	1783	1	27418	2	N	1151	1095	1	806
							1266	9							
08	DLQ	G-10	40847	-0-	40847	112257	1928	1	37436	2	N	1348	1288	1	866
							1483	9							
09	DLQ	G-10	50563	-0-	50563	162820	1879	1	47407	2	N	1161	1099	1	928
							1277	9							
10	DLQ	G-10	48356	-0-	48356	211176	1932	1	45212	2	N	1102	1097	1	933
							1212	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	211176					N	NO RPT			933
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:	4H	RRCID -> 274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 252131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TREADWELL 35		WELL #: 6H		RRCID -> 274883	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11805	PERF.12143	-	16689							
06	9030 X	2695	-0-	-6335	-0-	775	1	1790	2	N	118	183	1			235
07	7874 X	2763	-0-	-5111	-0-	130	9	1886	2	N	82	184	1			133
08	7874 X	595	-0-	-7279	-0-	90	9	13	9	N	12					145
09	5940 X	3334	-0-	-2606	-0-	582	1	2632	2	N	11					156
10	6324 X	3389	-0-	-2935	-0-	690	1	2570	2	N	62					218
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	12	9			N	NO RPT					218
ZYBACH 14		WELL #: 5H		RRCID -> 275412	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 11730	PERF.12210	-	16546							
06	11910 X	10852	-0-	-1058	-0-	827	1	9674	2	N	319	566	1			137
07	12307 X	12056	-0-	-251	-0-	351	9	10912	2	N	279	200	1			216
08	12307 X	12083	-0-	-224	-0-	837	1	10881	2	N	347	184	1			379
09	11280 X	9782	-0-	-1498	-0-	307	9	8714	2	N	249	382	1			246
10	11532 X	8660	-0-	-2872	-0-	820	1	7616	2	N	218	184	1			280
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	382	9			N	NO RPT					280
TREADWELL 35 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275416	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 11941	PERF.12403	-	16680							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 275431	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 11997	PERF.12434	-	16789							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZYBACH 14		WELL #: 8H		RRCID -> 275487	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 11947	PERF.12336	-	16557							
06	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	787	1	8944	2	N	322	558	1			245
07	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	354	9	10853	2	N	406	368	1			283
08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	876	1	9129	2	N	358	203	1			438
09	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	447	9	8063	2	N	359	558	1			239
10	10602 X	8726	-0-	-1876	-0-	827	1	7526	2	N	324	204	1			359
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-	394	9			N	NO RPT					359

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131									
DUKES 7			WELL #:	4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12387 - 16724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	14032	-0-	14032	14032	606 1	13039 2	N	352	370 1	306	
							387 9						
07	DLQ	G-10	15016	-0-	15016	29048	657 1	13945 2	N	376	370 1	312	
							414 9						
08	DLQ	G-10	15171	-0-	15171	44219	639 1	14108 2	N	385	362 1	335	
							424 9						
09	DLQ	G-10	15821	-0-	15821	60040	594 1	14856 2	N	337	369 1	303	
							371 9						
10	DLQ	G-10	17181	-0-	17181	77221	610 1	16173 2	N	362	363 1	302	
							398 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77221			N	NO RPT		302	
-----													
DUKES 7			WELL #:	7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12707 - 17190	
06	DLQ	G-10	5870	-0-	5870	5870	781 1	4429 2	N	600	730 1	197	
							660 9						
07	DLQ	G-10	5639	-0-	5639	11509	786 1	4196 2	N	597	556 1	238	
							657 9						
08	DLQ	G-10	5812	-0-	5812	17321	803 1	4356 2	N	594	728 1	104	
							653 9						
09	DLQ	G-10	16568	-0-	16568	33889	777 1	15185 2	N	551	366 1	289	
							606 9						
10	DLQ	G-10	17287	-0-	17287	51176	799 1	15877 2	N	555	366 1	478	
							611 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51176			N	NO RPT		478	
-----													
DUKE 7			WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	12614 - 17158	
06	DLQ	G-10	4763	-0-	4763	4763	770 1	3575 2	N	380	540 1	270	
							418 9						
07	DLQ	G-10	4117	-0-	4117	8880	785 1	3001 2	N	301	365 1	206	
							331 9						
08	DLQ	G-10	4225	-0-	4225	13105	787 1	3087 2	N	319	179 1	346	
							351 9						
09	DLQ	G-10	11738	-0-	11738	24843	745 1	10620 2	N	339	362 1	323	
							373 9						
10	DLQ	G-10	10730	-0-	10730	35573	793 1	9572 2	N	332	371 1	284	
							365 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35573			N	NO RPT		284	
-----													
TREADWELL 35 SL			WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12426 - 16771	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		22500 X	17228	-0-	-5272	-0-	905 1	15756 2	N		515	548 1		327
							567 9							
07		23250 X	16511	-0-	-6739	-0-	952 1	15056 2	N		457	547 1		237
							503 9							
08		20491 X	16199	-0-	-4292	-0-	851 1	14867 2	N		437	368 1		306
							481 9							
09		17910 X	16928	-0-	-982	-0-	925 1	15480 2	N		475	551 1		230
							523 9							
10		17794 X	17046	-0-	-748	-0-	941 1	15624 2	N		437	360 1		307
							481 9							
11		17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-			N		NO RPT			307
-----														
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457														
06		16500 X	13717	-0-	-2783	-0-	882 1	12286 2	N		499	364 1		392
							549 9							
07		17050 X	14571	-0-	-2479	-0-	926 1	13118 2	N		479	548 1		323
							527 9							
08		16151 X	14346	-0-	-1805	-0-	911 1	12885 2	N		500	363 1		460
							550 9							
09		14760 X	13376	-0-	-1384	-0-	872 1	11988 2	N		469	368 1		561
							516 9							
10		14291 X	13772	-0-	-519	-0-	906 1	12351 2	N		468	549 1		480
							515 9							
11		13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-			N		NO RPT			480
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306														
06	14B2	EXT	51165	-0-	51165	2512403	640 1	49595 2	N		845	550 1		741
							930 9							
07	14B2	EXT	50534	-0-	50534	2562937	664 1	49014 2	N		778	1102 1		417
							856 9							
08	14B2	EXT	49539	-0-	49539	2612476	609 1	48137 2	N		721	731 1		407
							793 9							
09	14B2	EXT	54958	-0-	54958	2667434	640 1	53526 2	N		720	771 1		356
							792 9							
10	14B2	EXT	56259	-0-	56259	2723693	699 1	54784 2	N		705	563 1		498
							776 9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2723693			N		NO RPT			498
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N		NO RPT			238
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N		NO RPT			263

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
06		DLQ G-10	9551	-0-	9551	9551	534	1	8702	2	N	286	359	1			230
							315	9									
07		DLQ G-10	9324	-0-	9324	18875	582	1	8448	2	N	267	183	1			314
							294	9									
08		DLQ G-10	7869	-0-	7869	26744	512	1	7103	2	N	231	366	1			179
							254	9									
09		DLQ G-10	13179	-0-	13179	39923	566	1	12283	2	N	300	179	1			300
							330	9									
10		DLQ G-10	13882	-0-	13882	53805	585	1	12983	2	N	285	370	1			215
							314	9									
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53805					N	NO RPT					215
-----																	
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																	
06		DLQ G-10	18203	-0-	18203	18203	227	1	17637	2	N	308	539	1			210
							339	9									
07		DLQ G-10	16578	-0-	16578	34781	217	1	16035	2	N	296	366	1			140
							326	9									
08		DLQ G-10	16864	-0-	16864	51645	207	1	16338	2	N	290	185	1			245
							319	9									
09		DLQ G-10	18205	-0-	18205	69850	205	1	17664	2	N	305	183	1			367
							336	9									
10		DLQ G-10	18344	-0-	18344	88194	206	1	17806	2	N	302	365	1			304
							332	9									
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88194					N	NO RPT					304
-----																	
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750																	
06		23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					311
07		28421 X	28421	-0-	-0-	-0-	28124	2	297	9	N	270	242	1			233
08		24118 X	20736	-0-	-3382	-0-	20453	2	283	9	N	257	183	1			307
09		DELQ PR	14661	-0-	14661	14661	422	1	14087	2	N	138	181	1			264
							152	9									
*10		36356 X	21695	-0-	-14661	-0-	911	1	20466	2	N	289	237	1			316
							318	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316
-----																	
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615																	
06		36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT					-0-
07		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					-0-
08		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					-0-
09		36690 X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT					-0-
10		37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100									
HODGES 233		WELL #: 1		RRCID -> 194375		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LOLA 235		WELL #: 14H		RRCID -> 261115		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310			
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	240 1	2587 2	N	94	179 1	391
07	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	103 9	77 1	N	834 2		391
08	6789 X	898	-0-	-5891	-0-	76 1	822 2	N	89		391
09	6570 X	4950	-0-	-1620	-0-	412 1	4374 2	N	155 9		480
*10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	66 5	98 9	N	505 1	5438 2	437
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	141	184 1	437

ZYBACH 66		WELL #: 23H		RRCID -> 263981		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565			
06	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	622 2	28 9	N	25	177 1	1288
07	1984 X	73	-0-	-1911	-0-	73 2		N	-0-		1288
08	1023 X	122	-0-	-901	-0-	122 2		N	-0-		1288
09	2160 X	132	-0-	-2028	-0-	132 2		N	-0-		1288
10	2232 X	102	-0-	-2130	-0-	102 2		N	-0-		1288
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		1288

ZYBACH 66		WELL #: 21H		RRCID -> 265130		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		413
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		413

SHELL FEE 13		WELL #: 8H		RRCID -> 268480		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888			
06	12000 X	10179	-0-	-1821	-0-	9984 2	195 9	N	177	171 1	590
07	12400 X	10083	-0-	-2317	-0-	9907 2	176 9	N	160	188 1	562
08	12400 X	10930	-0-	-1470	-0-	10796 2	134 9	N	122		684
09	11790 X	11359	-0-	-431	-0-	11175 2	184 9	N	167		851
*10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11305 2	162 9	N	147	189 1	809
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			N	NO RPT		809

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254298		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-	164 1	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11044 - 11290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
THOMAS 47				WELL #: 1C		RRCID -> 172402		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11010 - 11098	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						2
-----													
JOHNSON, L. A.				WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 14804		PERF.11335 - 11507	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2						-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2						-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2						-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2						-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2						-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2						-0-
-----													
BARKER				WELL #: 3053		RRCID -> 190642		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11407 - 11669	
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2551	2	35	9	Y	32	7 8	95
07	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	2491	2	33	9	Y	30	6 8	119
08	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2418	2	51	9	Y	46	105 1	55
09	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2160	2	53	9	Y	48	4 8	99
10	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	2252	2	51	9	Y	46	93 1	47
11	2400 N	1983	-0-	-417	-0-	1933	2	50	9	Y	45	4 8	88
-----													
WALSER 30				WELL #: 1		RRCID -> 196515		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 14480		PERF.11085 - 11154	
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-		-0-
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-		-0-
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2			Y	-0-		-0-
10	682 N	237	-0-	-445	-0-	234	2	3	9	Y	3		3
*11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2773	2	31	9	Y	28		31
-----													
JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059		RRCID -> 198250		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11998		PERF.11182 - 11741	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
BARKER				WELL #: 4053		RRCID -> 199276		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11186 - 12100	
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2396	2	63	9	Y	57	7 8	111
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2483	2	51	9	Y	46	96 1	54
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2350	2	59	9	Y	54	6 8	102
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2215	2	66	9	Y	60	93 1	63
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2261	2	61	9	Y	55	8 8	110
*11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2191	2	68	9	Y	62	95 1	72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274 - 12305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	7	8			35
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4	4	8			35
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	27	1	6	8	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			8
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-					Y	24					32
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	496	2	26	9	Y	41	29	1			44
-----																
BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004										TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170 - 12150				
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	381	2	21	9	Y	19	1	8			67
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	1	8			83
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	Y	18	58	1	1	8	42
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	Y	24	1	8			65
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	Y	27	1	8			91
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	516	2	15	9	Y	14	69	1	1	8	35
-----																
WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 - 12398				
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1931	2	30	9	Y	27	7	8			90
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2165	2	34	9	Y	31	72	1	7	8	42
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	2	26	9	Y	24	6	8			60
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1632	2	18	9	Y	16	5	8			71
10	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1901	2	35	9	Y	32	6	8			97
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4	9	Y	4	81	1	4	8	16
-----																
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454 - 4992				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013										TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 - 12411				
06	2040 X	1722	-0-	-318	-0-	1683	2	39	9	Y	35	96	1	6	8	47
07	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	1705	2	45	9	Y	41	6	8			82
08	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1679	2	36	9	Y	33	6	8			109
09	1710 X	1572	-0-	-138	-0-	1525	2	47	9	Y	43	101	1	5	8	46
10	1767 X	1635	-0-	-132	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	8			58
11	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1693	2	7	9	Y	6	5	8			59
-----																
JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004										TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 - 11998				
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					109
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	N	4					113
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18					131
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	2	14	9	N	13					144
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9					153
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1					154
-----																
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004										TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230 - 12139				
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1589	2	37	9	Y	34	18	8			88
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1636	2	21	9	Y	19	19	8			88
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1541	2	40	9	Y	36	16	8			108
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26	76	1	11	8	47
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1562	2	15	9	Y	14	14	8			47
11	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1465	2	64	9	Y	58	13	8			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050		- 12110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	300 2	29	9	Y	26	1	8	111
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	330 2	42	9	Y	38	95	1	53
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	337 2	18	9	Y	16	1	8	68
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9	9	Y	8	1	8	75
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	350 2	21	9	Y	19	1	8	93
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	324 2	14	9	Y	13	1	8	105
-----														
JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514		- 15579		
06		36111 X	14798	-0-	-21313	-0-	14487 2	311	9	Y	283	95	1	187
07		15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	15331 2	310	9	Y	282	135	1	205
08		15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	15287 2	396	9	Y	360	308	1	154
09		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	14738 2	388	9	Y	353	314	1	110
10		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15327 2	404	9	Y	367	157	1	219
*11		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13194 2	328	9	Y	298	312	1	138
-----														
JOHNSON, L.A.		WELL #: 7059		RRCID -> 205009		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11108		- 12006		
06		960 N	867	-0-	-93	-0-	844 2	23	9	Y	21	11	8	42
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	791 2	22	9	Y	20	11	8	51
08		899 N	834	-0-	-65	-0-	802 2	32	9	Y	29	45	1	26
09		870 N	772	-0-	-98	-0-	742 2	30	9	Y	27	8	8	45
10		806 N	712	-0-	-94	-0-	677 2	35	9	Y	32	50	1	16
11		810 N	585	-0-	-225	-0-	571 2	14	9	Y	13	8	8	21
-----														
WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID -> 207040		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4638		- 5146		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11329		- 12181		
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-			58
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			58
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			58
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-			58
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			58
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	6			64
-----														
JOHNSON, L.A.		WELL #: 1359		RRCID -> 208369		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11349		- 12024		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
-----														
BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11413		- 12105		
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1416	2	29	9	Y	26	6	8			87
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	Y	22	4	8			105
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	Y	15	4	8			116
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	3	8			128
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	Y	18	93	1	3	8	50
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	Y	34	3	8			81

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

06	2400 N	2046	-0-	-354	-0-	2044	2	2	9	Y	2	2	8			86
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2505	2	14	9	Y	13	6	8			93
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2434	2	25	9	Y	23	67	1	4	8	45
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	3	8			49
10	2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2414	2	15	9	Y	14	4	8			59
11	2370 N	2049	-0-	-321	-0-	2038	2	11	9	Y	10	1	8			68

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

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

-----

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

06	570 N	569	-0-	-1	-0-	568	2	1	9	Y	1	1	8			44
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	584	2	23	9	Y	21	1	8			64
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10	1	8			73
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6	1	8			78
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	2	8			80
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2	1	8			81

-----

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		8059	RRCID ->	209152	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.11127 - 11954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1092 2	44 9	9	N	40			123
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197 2	15 9	9	N	14			137
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188 2	11 9	9	N	10			147
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9	9	N	15			162
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137 2	19 9	9	N	17			179
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	4			183
-----													
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.11483 - 13588	
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1402 2	43 9	9	N	39	9 8		107
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2068 2	35 9	9	N	32	9 8		130
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1633 2	46 9	9	N	42	7 8		165
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1582 2	35 9	9	N	32	5 8		192
10	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	1444 2	34 9	9	N	31	3 8		220
11	1620 N	1278	-0-	-342	-0-	1241 2	37 9	9	N	34	2 8		252
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.11049 - 12843	
06	14B2 EXT	2765	-0-	2765	2765	2699 2	66 9	9	Y	60	58 8		3
07	14B2 EXT	351	-0-	351	3116	281 2	70 9	9	Y	64	2 1	44 8	21
08	4737 X	1621	-0-	-3116	-0-	1548 2	73 9	9	Y	66	49 8		38
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2821 2	67 9	9	Y	61	25 1	47 8	27
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3225 2	59 9	9	Y	54	29 1	18 8	34
*11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3344 2	102 9	9	Y	93	58 8		69
-----													
PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11030 - 11879	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	37 2	22 9	9	N	20			42
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			42
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	108			150
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	133 1		28
-----													
WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12300 - 13515	
06	3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2866 2	59 9	9	N	54	7 8		270
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3336 2	58 9	9	N	53	191 1	8 8	124
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376 2	68 9	9	N	62	8 8		178
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3323 2	65 9	9	N	59	6 8		231
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3463 2	85 9	9	N	77	193 1	6 8	109
*11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3754 2	88 9	9	N	80	5 8		184
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.11326 - 13516	
06	T. A.	1191	-0-	1191	1191	1152 2	39 9	9	Y	35	8 8		153
07	T. A.	1476	-0-	1476	2667	1445 2	31 9	9	Y	28	9 8		172
08	4040 X	1373	-0-	-2667	-0-	1345 2	28 9	9	Y	25	123 1	8 8	66
09	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1301 2	14 9	9	Y	13	7 8		72
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1351 2	40 9	9	Y	36	9 8		99
11	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1053 2	26 9	9	Y	24	4 8		119
-----													
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	13878	PERF.11470 - 13537	
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1875 2	35 9	9	Y	32	12 8		126
07	1891 N	1240	-0-	-651	-0-	1225 2	15 9	9	Y	14	14 8		126
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2265 2	84 9	9	Y	76	95 1	9 8	98
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1960 2	29 9	9	Y	26	2 8		122
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2068 2	32 9	9	Y	29	3 8		148
*11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2673 2	21 9	9	Y	19	97 1	5 8	65

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			Y	-0-				41
07	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-				41
08	992 N	602	-0-	-390	-0-	594	2	8	9	Y	7				48
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	2			Y	-0-				48
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-				48
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				48

-----  
 PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2				12
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	9	1		8
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	9	1		7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3				10
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3				13
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	9	1		8

-----  
 HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

06	T. A.	166	-0-	166	166	136	2	30	9	Y	27	1	8		97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-				97
08	237 X	71	-0-	-166	-0-	57	2	14	9	Y	13				110
09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	9	Y	18				128
10	186 X	94	-0-	-92	-0-	75	2	19	9	Y	17				145
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				145

-----  
 HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6				7
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	2	12	9	Y	11				18
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				18
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				18
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6	4	8		20
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	Y	12				32

-----  
 WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	8		27
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	623	2	41	9	Y	37	2	8		62
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	Y	16	44	1	4	30
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	2	8		35
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	Y	13	30	1	3	15
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8		15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 -	12112
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	AMT	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2		Y	-0-		1
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		Y	-0-		1
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		Y	-0-		1
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	2		Y	-0-		1
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-		1
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 -	12601
06	2730 N	2044	-0-	-686	-0-	2044	2		N	-0-		55
07	2821 N	2321	-0-	-500	-0-	2310	2	11	9	10	8	55
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	5	8	55
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2632	2	6	9	5	8	55
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	2	8	55
11	2730 N	2262	-0-	-468	-0-	2256	2	6	9	5	8	55
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 -	13514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 -	13536
06	1230 N	985	-0-	-245	-0-	954	2	31	9	28	11	147
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1150	2	45	9	41	16	172
08	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1046	2	79	9	72	14	230
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	790	2	53	9	48	10	268
10	1209 N	933	-0-	-276	-0-	888	2	45	9	41	194	100
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	719	2	57	9	52	9	143
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 -	13513
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1211	2	39	9	35	28	188
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1543	2	48	9	44	19	213
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1484	2	47	9	43	166	74
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	56	13	117
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1426	2	84	9	76	10	183
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	915	2	31	9	28	165	43
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034 -	11396
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048 -	12796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	3000 N	6534	-0-	3534	6853	6442 2	92 9	Y	84	117 1		89
07	12772 X	5919	-0-	-6853	-0-	5794 2	125 9	Y	114	124 1	12 8	67
08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5832 2	116 9	Y	105	62 1	9 8	101
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5468 2	175 9	Y	159	195 1	6 8	59
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6024 2	150 9	Y	136	140 1	2 8	53
*11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4966 2	145 9	Y	132	71 1	8 8	106
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2091 2	26 9	Y	24	2 8		125
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2112 2	51 9	Y	46	91 1	1 8	79
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2256 2	98 9	Y	89	91 1	1 8	76
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2228 2	33 9	Y	30	4 8		102
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2273 2	31 9	Y	28	2 8		128
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1778 2	55 9	Y	50	88 1	7 8	83
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
06	7890 X	6882	-0-	-1008	-0-	6813 2	69 9	Y	63	33 8		111
07	8153 X	6874	-0-	-1279	-0-	6789 2	85 9	Y	77	83 1	33 8	72
08	8153 X	7662	-0-	-491	-0-	7586 2	76 9	Y	69	31 8		110
09	7380 X	6443	-0-	-937	-0-	6382 2	61 9	Y	55	73 1	29 8	63
10	7099 X	5882	-0-	-1217	-0-	5829 2	53 9	Y	48	65 1	10 8	36
11	7410 X	4767	-0-	-2643	-0-	4694 2	73 9	Y	66	38 8		64
-----												
PEAK-WALSER				WELL #: 8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
06	3000 N	3300	-0-	300	300	3247 2	53 9	Y	48	39 8		20
07	3100 N	4047	-0-	947	1247	3964 2	83 9	Y	75	15 1	35 8	45
08	3100 N	4334	-0-	1234	2481	4278 2	56 9	Y	51	22 8		74
09	6139 X	3658	-0-	-2481	-0-	3614 2	44 9	Y	40	48 1	17 8	49
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3873 2	52 9	Y	47	51 1	6 8	39
*11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2760 2	56 9	Y	51	20 8		70
-----												
THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARKER				WELL #: 3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779 2	33 9	Y	30	3 8		72
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2141 2	42 9	Y	38	12 8		98
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185 2	62 9	Y	56	87 1	9 8	58
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2031 2	61 9	Y	55	8 8		105
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2303 2	65 9	Y	59	99 1	16 8	49
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2043 2	55 9	Y	50	9 8		90
-----												
BARKER				WELL #: 4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318
06	2190 X	2076	-0-	-114	-0-	2021 2	55 9	Y	50			111
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2224 2	47 9	Y	43	96 1		58
08	2263 X	2240	-0-	-23	-0-	2182 2	58 9	Y	53			111
09	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2198 2	64 9	Y	58	101 1		68
10	2263 X	2224	-0-	-39	-0-	2158 2	66 9	Y	60	11 8		117
11	2190 X	2030	-0-	-160	-0-	1960 2	70 9	Y	64	101 1	8 8	72



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4030	2	35	9	Y	32		223
07	4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4139	2	41	9	Y	37		260
08	4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2			Y	-0-		260
09	4350 X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			Y	-0-		260
10	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3696	2	18	9	Y	16	186 1	90
11	4080 X	2971	-0-	-1109	-0-	2967	2	4	9	Y	4		94
-----													
DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011										TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	N	25	3 8	197
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2656	2	31	9	N	28	3 8	222
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2436	2	23	9	N	21	195 1 3 8	45
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2438	2	39	9	N	35	3 8	77
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32	1 8	108
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2268	2	48	9	N	44	7 8	145
-----													
WISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-		-0-
-----													
PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-		-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-		-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-		-0-
10	3100 N	4895	-0-	1795	1795	4873	2	22	9	Y	20		20
*11	3000 N	5327	-0-	2327	4122	5270	2	57	9	Y	52		72
-----													
WISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360
06	720 N	24	-0-	-696	-0-	12	2	12	9	Y	11	4 8	85
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2	2 8	85
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	445	2	24	9	Y	22	2 8	105
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469	2	17	9	Y	15	2 8	118
10	961 N	559	-0-	-402	-0-	542	2	17	9	Y	15	3 8	130
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	Y	18	1 8	147
-----													
HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617
06	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3231	2	68	9	Y	62	19 8	121
07	3565 X	3264	-0-	-301	-0-	3184	2	80	9	Y	73	151 1 20 8	23
08	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3108	2	164	9	Y	149	86 1 19 8	67
09	3300 X	2919	-0-	-381	-0-	2868	2	51	9	Y	46	13 8	100
10	3410 X	2507	-0-	-903	-0-	2435	2	72	9	Y	65	88 1 18 8	59
11	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	2709	2	46	9	Y	42	15 8	86
-----													
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012										TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	- 12583
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11234	-	13309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1751	2	34	9	Y	31	3	8		89
07	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1795	2	9	9	Y	8	2	8		95
08	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1821	2	10	9	Y	9	67	1	4	33
09	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775	2	11	9	Y	10	6	8		37
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1770	2	18	9	Y	16	9	8		44
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1753	2	7	9	Y	6	6	8		44
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11060	-	12789	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				9
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348	-	13343	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364	-	13335	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310	-	13416	
06	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3101	2	48	9	Y	44	6	8		85
07	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3242	2	72	9	Y	65	7	8		143
08	3441 X	3280	-0-	-161	-0-	3206	2	74	9	Y	67	97	1	7	106
09	3330 X	3171	-0-	-159	-0-	3099	2	72	9	Y	65	8	8		163
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3338	2	50	9	Y	45	115	1	10	83
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3296	2	85	9	Y	77	10	8		150
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973	-	12664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030	-	12744	
06	9270 X	4074	-0-	-5196	-0-	4020	2	54	9	Y	49	22	8		105
07	5611 X	3219	-0-	-2392	-0-	3176	2	43	9	Y	39	78	1	20	46
08	5859 X	3024	-0-	-2835	-0-	2981	2	43	9	Y	39	16	8		69
09	5670 X	2671	-0-	-2999	-0-	2630	2	41	9	Y	37	46	1	15	45
10	5859 X	2948	-0-	-2911	-0-	2903	2	45	9	Y	41	47	1	5	34
11	4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2634	2	52	9	Y	47	17	8		64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 4052		RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464	-	13394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1417	2	57	9	Y	52	12	8	75	
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1746	2	62	9	Y	56	12	8	119	
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1662	2	35	9	Y	32	85	1	57	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1644	2	47	9	Y	43	10	8	90	
10	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1666	2	80	9	Y	73	76	1	75	
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1536	2	77	9	Y	70	8	8	137	
-----															
BARKER		WELL #: 1653		RRCID ->		214017		COMPL. DATE		11/20/2005		TOTAL DEPTH		13433 PERF.11320 - 13329	
06	3000 N	1958	-0-	-1042	-0-	3021	2	4	9	Y	4	4	8	20	
07	3100 N	2026	-0-	-1074	-0-	1947	2	14	9	Y	13	4	8	29	
08	3100 N	2038	-0-	-1062	-0-	885	2	15	9	Y	14	4	8	39	
09	2734 N	1849	-0-	-885	-0-	1839	2	10	9	Y	9	3	8	45	
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5	4	8	46	
*11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	Y	4	4	8	46	
-----															
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID ->		214190		COMPL. DATE		12/01/2005		TOTAL DEPTH		13540 PERF.10973 - 13447	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID ->		214434		COMPL. DATE		04/14/2005		TOTAL DEPTH		13038 PERF.11097 - 12817	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
HELTON		WELL #: 7060		RRCID ->		214452		COMPL. DATE		12/13/2011		TOTAL DEPTH		13715 PERF.11319 - 13498	
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
-----															
BARKER		WELL #: 1853		RRCID ->		214545		COMPL. DATE		08/08/2013		TOTAL DEPTH		13502 PERF.11359 - 13350	
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1075	2	44	9	Y	40	3	8	141	
07	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	994	2	9	9	Y	8	104	1	42	
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	982	2	53	9	Y	48	2	8	88	
09	1110 N	981	-0-	-129	-0-	975	2	6	9	Y	5	5	8	88	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	2	20	9	Y	18	6	8	100	
*11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1171	2	21	9	Y	19	3	8	116	
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID ->		214549		COMPL. DATE		01/26/2012		TOTAL DEPTH		12988 PERF.11011 - 12866	
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2985	2	4	9	Y	4	2	8	93	
07	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	Y	2	2	8	93	
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	Y	1	1	8	93	
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2608	2	3	9	Y	3	3	8	93	
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			93	
*11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	Y	5	5	8	93	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16											

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361 - 13688	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2	33 9	Y	30	3 8	46
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11 9	Y	10	3 8	53
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3 9	Y	3	3 8	53
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3 9	Y	3	3 8	53
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7 9	Y	6	4 8	55
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12 9	Y	11	2 8	64

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215	
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-		210
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		210
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	260	2	2 9	N	-2		212
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	195 1	17
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	244	2	3 9	N	3		20
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-		20

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 - 13277	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 - 12866	
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	437	2	6 9	Y	5	5 8	163
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2 9	Y	2		165
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11 9	Y	10	94 1	80
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	376	2	6 9	Y	5	4 8	81
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	261	2	13 9	Y	12	9 8	84
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	24	7 8	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199			
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	952	2	36	9	Y	33				259
07	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1055	2	23	9	Y	21	192	1		88
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1043	2	37	9	Y	34				122
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	943	2	32	9	Y	29				151
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	Y	29				180
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	Y	21				201
-----															
HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659			
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	984	2	3	9	N	3	3	8		132
07	1147 N	972	-0-	-175	-0-	966	2	6	9	N	5	5	8		132
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	657	2	146	9	N	133	3	8		262
09	990 N	704	-0-	-286	-0-	695	2	9	9	N	8	192	1	5	8
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	6	8		73
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3	3	8		73
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640			
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3156	2	39	9	Y	35	5	8		115
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3469	2	30	9	Y	27	4	8		138
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4167	2	31	9	Y	28	5	8		161
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3923	2	26	9	Y	24	115	1	5	8
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4344	2	35	9	Y	32	3	8		94
*11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3932	2	32	9	Y	29	12	8		111
-----															
BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285			
06	750 N	568	-0-	-182	-0-	568	2			Y	-0-				1
07	744 N	541	-0-	-203	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8		1
08	620 N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	Y	1	1	1	1	8
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2047	2	100	9	Y	91	32	8		59
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2285	2	83	9	Y	75	20	8		114
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2393	2	45	9	Y	41	87	1	16	8
-----															
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645			
06	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3102	2	12	9	Y	11				110
07	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			Y	-0-				110
08	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	2969	2	56	9	Y	51	115	1		46
09	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	2975	2	45	9	Y	41				87
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3236	2	10	9	Y	9				96
11	3120 X	2693	-0-	-427	-0-	2684	2	9	9	Y	8				104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	-	13361
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	1121	2	43	9	Y	39	9	8	149
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	119	1	64
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1233	2	26	9	Y	24	8	8	80
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	967	2	29	9	Y	26	6	8	100
10	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1012	2	54	9	Y	49	12	8	137
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1072	2	96	9	Y	87	115	1	103
-----														
BUCKTHAL				WELL #: 1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	-	11155
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3601	2	46	9	N	42			165
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3910	2	46	9	N	42			207
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3888	2	39	9	N	35	187	1	55
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3692	2	47	9	N	43			98
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3771	2	56	9	N	51	1	8	148
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3537	2	50	9	N	45			193
-----														
HELTON				WELL #: 9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	-	13579
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALSER				WELL #: 2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	-	12732
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	21	8	20
*11	3000 N	4317	-0-	1317	1317	4207	2	110	9	Y	100	51	8	69
-----														
BARKER				WELL #: 1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	-	13253
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	8	8	148
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2167	2	89	9	N	81	6	8	223
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2067	2	62	9	N	56	193	1	81
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1848	2	64	9	N	58	4	8	135
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	N	69	4	8	200
*11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1665	2	62	9	N	56	5	8	251
-----														
JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-	13251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223				
06	2460 N	2195	-0-	-265	-0-	2108	2	87	9	Y	79	100	1	17	8	62
07	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	1818	2	102	9	Y	93	14	8			141
08	2418 N	2069	-0-	-349	-0-	1996	2	73	9	Y	66	115	1	16	8	76
09	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1836	2	95	9	Y	86	14	8			148
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1991	2	102	9	Y	93	106	1	24	8	111
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	1776	2	67	9	Y	61	103	1	16	8	53
-----																
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461				
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1768	2	41	9	Y	37	18	8			94
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	13	8			104
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1602	2	102	9	Y	93	128	1	14	8	55
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1367	2	81	9	Y	74	66	1	12	8	51
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1909	2	96	9	Y	87	64	1	18	8	56
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2008	2	127	9	Y	115	64	1	29	8	78
-----																
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12603				
06	3000 N	7149	-0-	4149	-0-	7687	2	116	9	Y	105	103	1	30	8	80
07	3100 N	6272	-0-	3172	-0-	10859	2	139	9	Y	126	115	1	24	8	67
08	17755 X	6896	-0-	-10859	-0-	6774	2	122	9	Y	111	62	1	19	8	97
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5098	2	173	9	Y	157	185	1	14	8	55
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3804	2	103	9	Y	94	110	1	3	8	36
*11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2457	2	146	9	Y	133	54	1	8	8	107
-----																
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370	- 13618				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
-----																
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233				
06	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	2848	2	47	9	Y	43	97	1	6	8	76
07	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2876	2	42	9	Y	38	55	1	7	8	52
08	3503 X	2910	-0-	-593	-0-	2843	2	67	9	Y	61	74	1	6	8	33
09	3390 X	2759	-0-	-631	-0-	2683	2	76	9	Y	69	71	1	5	8	26
10	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2896	2	79	9	Y	72	38	1	7	8	53
11	2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2470	2	75	9	Y	68	75	1	14	8	32
-----																
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	- 13375				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185 - 12461	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968 - 12475	
-----													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980 - 12508	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11388 - 13315	
-----													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	11374 - 13389	
-----													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1659A	RRCID ->	219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	11294 - 13503	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11063 - 12675	
-----													
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7 9	Y	6	2 8		88
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1 9	Y	1			89
08	1364 N	966	-0-	-398	-0-	964	2	2 9	Y	2	2 8		89
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-			89
10	3100 N	3180	-0-	80	80	3174	2	6 9	Y	5	2 8		92
*11	2202 N	2122	-0-	-80	-0-	2105	2	17 9	Y	15	88 1 1 8		18



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	2670 X	2564	-0-	-106	-0-	2530	2	34	9	Y	31		244
07	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2202	2	29	9	Y	26	191 1	79
08	2697 X	2194	-0-	-503	-0-	2165	2	29	9	Y	26		105
09	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	1974	2	4	9	Y	4		109
10	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2162	2	2	9	Y	2		111
11	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			Y	-0-		111
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1 8	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3 8	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-		-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-		-0-
-----													
PEAK BOURASSA 6		WELL #:		1606	RRCID ->	220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10998	- 12767	
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3236	2	18	9	N	16	2 8	157
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3521	2	77	9	N	70		227
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23	190 1	58
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3300	2	43	9	N	39	2 8	97
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3375	2	32	9	N	29	3 8	123
*11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34	2 8	155
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER				WELL #: 1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000	N	2142	-0-	-858	4175	2125	2	17	9	Y	15	6	8	150
07	3100	N	2395	-0-	-705	3470	2362	2	33	9	Y	30	6	8	174
08	3100	N	2316	-0-	-784	2686	2295	2	21	9	Y	19	124	1	64
09	3000	N	2198	-0-	-802	1884	2188	2	10	9	Y	9	3	8	70
10	3100	N	2011	-0-	-1089	795	2002	2	9	9	Y	8	5	8	73
*11	2789	N	1994	-0-	-795	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	8	73
-----															
BARKER				WELL #: 6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299			
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1259	2	36	9	Y	33	95	1	40
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1284	2	48	9	Y	44	11	8	73
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1353	2	37	9	Y	34	9	8	98
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	91	1	41
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	Y	25	14	8	52
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	12	8	53
-----															
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439			
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	9	2	2	9	Y	2			7
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1			8
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			8
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1			9
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	7	1	4
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1			5
-----															
BARKER				WELL #: 1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331			
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1194	2	46	9	Y	42	7	8	103
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1366	2	34	9	Y	31	8	8	126
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1438	2	28	9	Y	25	7	8	144
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	4	8	153
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	7	8	154
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	Y	5	5	8	154
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
-----															
DIXON, IRENE				WELL #: 8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811			
06	3150	X	2541	-0-	-609	-0-	2530	2	11	9	Y	10	2	8	70
07	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2850	2	19	9	Y	17	2	8	85
08	3844	X	3048	-0-	-796	-0-	3020	2	28	9	Y	25	4	8	106
09	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2742	2	22	9	Y	20	76	1	46
10	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2742	2	28	9	Y	25	1	8	70
11	2940	X	2276	-0-	-664	-0-	2251	2	25	9	Y	23	6	8	87
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-				-0-
-----																
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323				
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2	34	9	Y	31	4	8		95
07	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	-0-	2083	2	22	9	Y	20	1	8		114
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	Y	12	1	8		125
09	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	2	8		136
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	99	1	7 8	52
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	2	8		76
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----																
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330				
06	3000 N	1709	-0-	-1291	240	-0-	1656	2	53	9	Y	48	6	8		107
07	2050 N	1810	-0-	-240	-0-	-0-	1762	2	48	9	Y	44	6	8		145
08	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	-0-	1733	2	42	9	Y	38	99	1	4 8	80
09	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	-0-	1589	2	36	9	Y	33	4	8		109
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	-0-	1736	2	33	9	Y	30	77	1	7 8	55
11	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	-0-	1701	2	7	9	Y	6	6	8		55
-----																
BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292				
06	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11				144
07	2201 N	1643	-0-	-558	-0-	-0-	1635	2	8	9	Y	7				151
08	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	-0-	1588	2	15	9	Y	14				165
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	-0-	1552	2	11	9	Y	10	117	1		58
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-				58
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				58
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973				
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	37	9	Y	34	4	8		195
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	36	9	Y	33	5	8		223
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	Y	42	5	8		260
09	2250 N	2141	-0-	-109	-0-	-0-	2123	2	18	9	Y	16	187	1	4 8	85
10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	2	8		110
11	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	-0-	2039	2	56	9	Y	51	11	8		150

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC GEORGE		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607		
06	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3133	2	46	9	Y	42	24 8	83
07	3503	X	2629	-0-	-874	-0-	2590	2	39	9	Y	35	26 8	92
08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2855	2	99	9	Y	90	113 1	48
09	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2781	2	83	9	Y	75	58 1	46
10	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2527	2	97	9	Y	88	58 1	51
11	3180	X	2436	-0-	-744	-0-	2327	2	109	9	Y	99	58 1	74
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351		
06	1920	N	1522	-0-	-398	-0-	1486	2	36	9	Y	33	10 8	92
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	9 8	107
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1771	2	17	9	Y	15	8 8	114
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1635	2	18	9	Y	16	6 8	124
10	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1583	2	9	9	Y	8	4 8	128
11	1740	N	481	-0-	-1259	-0-	470	2	11	9	Y	10	2 8	136
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657		
06	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	2336	2	18	9	Y	16	3 8	49
07	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2307	2	105	9	Y	95	98 1	43
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2708	2	45	9	Y	41	5 8	79
09	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	2443	2	32	9	Y	29	3 8	105
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2451	2	29	9	Y	26	1 8	130
11	2520	N	2058	-0-	-462	-0-	2024	2	34	9	Y	31	106 1	50
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305		
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	175	2	28	9	Y	25		114
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	190	2	42	9	Y	38	96 1	55
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	158	2	14	9	Y	13	1 8	67
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	197	2	6	9	Y	5		72
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	Y	14	1 8	85
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12		97
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273		
06	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2476	2	33	9	Y	30		166
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	2547	2	26	9	Y	24		190
08	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2699	2	29	9	Y	26	133 1	83
09	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2621	2	39	9	Y	35		118
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2791	2	52	9	Y	47		165
*11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2738	2	40	9	Y	36	126 1	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	985	2	34	9	Y	31	1	8	118
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1049	2	70	9	Y	64	87	1	93
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	8	93
09	930 N	559	-0-	-371	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	8	93
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	925	2	28	9	Y	25	3	8	115
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	9	Y	28	4	8	139
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-			6
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			6
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-			6
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-			6
*10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-			6
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	-	13311
06	4470 X	3053	-0-	-1417	-0-	3011	2	42	9	Y	38			150
07	4650 X	2944	-0-	-1706	-0-	2911	2	33	9	Y	30			180
08	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2877	2	22	9	Y	20			200
09	4500 X	2864	-0-	-1636	-0-	2822	2	42	9	Y	38			238
10	4185 X	2894	-0-	-1291	-0-	2868	2	26	9	Y	24			262
11	3060 X	2798	-0-	-262	-0-	2797	2	1	9	Y	1			263
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	-	12670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	-	12645
06	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1703	2	11	9	Y	10	3	8	115
07	2170 N	1342	-0-	-828	-0-	1341	2	1	9	Y	1			116
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	8	116
09	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-			116
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	Y	5	3	8	118
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	2	15	9	Y	14	114	1	15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252	- 13597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	- 13295
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1 9	Y	1	1 8	53
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22 9	Y	20	2 8	71
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17 9	Y	15	2 8	84
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12 9	Y	11	4 8	91
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8 9	Y	7	4 8	94
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3 9	Y	3	2 8	95
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726
06	6960 X	702	-0-	-6258	-0-	693	2	9 9	Y	8	7 8	113
07	7347 X	118	-0-	-7229	-0-	101	2	17 9	Y	15	15 8	113
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				Y	14	14 8	113
09	7110 X	268	-0-	-6842	-0-	247	2	21 9	Y	19	19 8	113
10	6820 X	101	-0-	-6719	-0-	91	2	10 9	Y	9	9 8	113
11	690 X	204	-0-	-486	-0-	158	2	46 9	Y	42	42 8	113
-----												
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455
06	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	994	2	28 9	Y	25	12 8	199
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37 9	Y	34	9 8	224
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1135	2	13 9	Y	12	5 8	231
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1269	2	84 9	Y	76	191 1	5 8 111
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1077	2	83 9	Y	75	7 8	179
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24 9	Y	22	5 8	196
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306
06	2134 N	1257	-0-	-877	-0-	1250	2	7 9	Y	6	3 8	84
07	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1258	2	10 9	Y	9	63 1	4 8 26
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1224	2	25 9	Y	23	2 8	47
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1014	2	33 9	Y	30	3 8	74
10	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1120	2	10 9	Y	9	5 8	78
11	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1123	2	23 9	Y	21	7 8	92
-----												
VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446	- 13514
06	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	1203	2	25 9	Y	23	11 8	48
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1459	2	57 9	Y	52	13 8	87
08	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1418	2	36 9	Y	33	62 1	11 8 47
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1396	2	76 9	Y	69	11 8	105
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1685	2	108 9	Y	98	88 1	18 8 97
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1263	2	55 9	Y	50	9 8	138
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250	- 13297
06	1080 X	553	-0-	-527	-0-	550	2	3 9	Y	3		84
07	1116 X	547	-0-	-569	-0-	540	2	7 9	Y	6	63 1	1 8 26
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23 9	Y	21		47
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1001	2	56 9	Y	51	24 8	74
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1775	2	58 9	Y	53	50 8	77
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1883	2	50 9	Y	45	31 8	91

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011										TOTAL DEPTH	13646	PERF.11276 - 13527
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1572 2	7 9	Y	6	6 8		126
07	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1539 2	17 9	Y	15	5 8		136
08	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1444 2	8 9	Y	7	93 1	7 8	43
09	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1351 2	15 9	Y	14	9 8		48
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1341 2	70 9	Y	64	13 8		99
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1345 2	51 9	Y	46	8 8		137
-----												
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 - 13281
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	306 2	7 9	Y	6			48
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	256 2	2 9	Y	2			50
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	201 2	1 9	Y	1			51
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	225 2	2 9	Y	2			53
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	Y	3			56
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	135 2	3 9	Y	3			59
-----												
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012										TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13471
06	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	1259 2	8 9	Y	7	7 8		132
07	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1325 2	20 9	Y	18	8 8		142
08	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1345 2	11 9	Y	10	97 1	10 8	45
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1221 2	13 9	Y	12	7 8		50
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1269 2	66 9	Y	60	9 8		101
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1483 2	52 9	Y	47	9 8		139
-----												
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 - 12811
06	1620 X	984	-0-	-636	-0-	970 2	14 9	Y	13	2 8		74
07	2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1090 2	1 9	Y	1	1 8		74
08	2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1145 2	61 9	Y	55	79 1	3 8	47
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	909 2	43 9	Y	39	3 8		83
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1190 2	9 9	Y	8	1 8		90
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415 2	14 9	Y	13	8 8		95
-----												
L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012										TOTAL DEPTH	13664	PERF.11266 - 13487
06	2610 X	1946	-0-	-664	-0-	120 1	1815 2	Y	10	10 8		193
07	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	124 1	2310 2	Y	8	8 8		193
08	2697 X	2374	-0-	-323	-0-	124 1	2185 2	Y	59	190 1	9 8	53
09	1950 X	878	-0-	-1072	-0-	869 2	9 9	Y	8	8 8		53
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			53
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			53
-----												
PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010	- 12764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	Y	27		2 8		253
07	1581 X	1492	-0-	-89	-0-	1473 2	19 9	Y	17		191 1	2 8	77
08	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	304 2		Y	-0-				77
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-				77
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-				77
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-				77
-----													
HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246	- 13466	
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5015 2	62 9	Y	56		13 8		122
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4962 2	68 9	Y	62		152 1	9 8	23
08	4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4585 2	151 9	Y	137		85 1	8 8	67
09	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	4445 2	47 9	Y	43		11 8		99
10	4991 X	4680	-0-	-311	-0-	4603 2	77 9	Y	70		87 1	23 8	59
11	4830 X	4453	-0-	-377	-0-	4408 2	45 9	Y	41		14 8		86
-----													
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238	
06	660 N	357	-0-	-303	-0-	357 2		N	-0-				42
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	313 2	10 9	N	9		1 8		50
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-				50
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 2		N	-0-				50
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 2		N	-0-				50
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-				50
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-				97
07	1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4 2		Y	-0-				97
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-				97
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-				97
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				97
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-				97
-----													
RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334	
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2250 2	26 9	N	24		187 1		57
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262 2	14 9	N	13				70
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2217 2	12 9	N	11				81
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-				81
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122 2	29 9	N	26				107
*11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964 2	14 9	N	13				120
-----													
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	186		195 1		112
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2		N	-0-				112
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-				112
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-				112
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-				112
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-				112



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL	DEPTH	12493	PERF.	11032 - 12377		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	N	25	3	8		125
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1985	2	61	9	N	55	2	8		178
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2145	2	46	9	N	42	3	8		217
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8		217
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8		217
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1920	2	43	9	N	39				256
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.	11287 - 12474		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL	DEPTH	13512	PERF.	11321 - 13352		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	11124 - 12990		
06	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2548	2	18	9	Y	16	2	8		55
07	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2599	2	81	9	Y	74	93	1	2 8	34
08	2945 X	2342	-0-	-603	-0-	2308	2	34	9	Y	31	2	8		63
09	2580 X	2127	-0-	-453	-0-	2101	2	26	9	Y	24	2	8		85
10	2666 X	2290	-0-	-376	-0-	2261	2	29	9	Y	26	1	8		110
11	2580 X	1976	-0-	-604	-0-	1944	2	32	9	Y	29	90	1	4 8	45
-----															
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11228 - 13098		
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	2278	2	33	9	Y	30	10	8		93
07	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2327	2	18	9	Y	16	7	8		102
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2685	2	98	9	Y	89	126	1	12 8	53
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2373	2	81	9	Y	74	64	1	12 8	51
10	3100 N	3188	-0-	88	88	3097	2	91	9	Y	83	65	1	10 8	59
*11	3000 N	3142	-0-	142	230	3036	2	106	9	Y	96	67	1	3 8	85
-----															
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11488 - 13540		
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1839	2	40	9	Y	36	16	8		126
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1907	2	21	9	Y	19	19	8		126
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2096	2	97	9	Y	88	96	1	19 8	99
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	40	9	Y	36	12	8		123
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	Y	47	21	8		149
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	2	28	9	Y	25	97	1	12 8	65
-----															
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.	11035 - 12314		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	17				85
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5				90
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7				97
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	N	3				100
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2				102
11	600 N	327	-0-	-273	-0-	326	2	1	9	N	1				103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851 2	2 9	Y	2			7
07	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846 2		Y	-0-			7
08	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1017 2	7 9	Y	6	9 1		4
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401 2	7 9	Y	6	5 1	1 8	4
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796 2	8 9	Y	7	5 1	1 8	5
11	990 N	673	-0-	-317	-0-	665 2	8 9	Y	7	6 1		6
-----												
WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992			
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	857 2	14 9	N	13	1 8		182
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	881 2	13 9	N	12	1 8		193
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880 2	20 9	N	18	1 8		210
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	869 2	8 9	N	7			217
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 2	11 9	N	10	2 8		225
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	976 2	12 9	N	11	1 8		235
-----												
WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837			
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1779 2	31 9	Y	28	5 8		124
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1802 2	57 9	Y	52	91 1	6 8	79
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1822 2	108 9	Y	98	92 1	5 8	80
09	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1584 2	39 9	Y	35	5 8		110
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1718 2	37 9	Y	34	2 8		142
11	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1292 2	51 9	Y	46	98 1	7 8	83
-----												
MEEK		WELL #: 1045A		RRCID -> 233464		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438			
06	3000 N	1995	-0-	-1005	228	1985 2	10 9	N	9	9 8		152
07	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1710 2	11 9	N	10	10 8		152
08	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1871 2	23 9	N	21	11 8		162
09	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1719 2	32 9	N	29	9 8		182
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1681 2	36 9	N	33	12 8		203
11	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	1471 2	34 9	N	31	9 8		225
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #: 907		RRCID -> 233475		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351		RRCID -> 234039		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513			
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	1437 2	11 9	Y	10	10 8		130
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1528 2	168 9	Y	153	191 1	5 8	87
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1461 2	62 9	Y	56	11 8		132
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1331 2	6 9	Y	5	5 8		132
10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1386 2	13 9	Y	12	9 8		135
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1637 2	12 9	Y	11	9 8		137
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID -> 234091		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538			
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	1223 2	7 9	Y	6	6 8		37
07	1953 N	1080	-0-	-873	-0-	1072 2	8 9	Y	7	7 8		37
08	1891 N	1351	-0-	-540	-0-	1329 2	22 9	Y	20	13 8		44
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239 2	10 9	Y	9	9 8		44
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264 2	14 9	Y	13	13 8		44
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1258 2	10 9	Y	9	9 8		44

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363														
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	2	96	9	N	137	
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2	50	9	N	182	
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2	108	9	N	280	
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	63	9	N	141	
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2	107	9	N	238	
*11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	67	9	N	102	
-----														
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276														
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	17	9	Y	72	
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1148	2	17	9	Y	4	
08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	1033	2	34	9	Y	13	
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	850	2	13	9	Y	20	
10	1178 N	954	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	928	2	26	9	Y	11	
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	980	2	21	9	Y	16	
-----														
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498														
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	112	9	N	108	
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	120	9	N	207	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2	99	9	N	90	
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	110	9	N	178	
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	111	9	N	70	
*11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2	111	9	N	162	
-----														
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691														
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	31	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	31	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	31	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	31	
*10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					Y	31	
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	28	
-----														
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346														
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1317	2	58	9	Y	214	
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1387	2	48	9	Y	248	
08	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	1189	2	43	9	Y	90	
09	1380 N	946	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	907	2	39	9	Y	119	
10	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1316	2	35	9	Y	143	
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2	20	9	Y	45	
-----														
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569														
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	55	9	Y	130	
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	1641	2	70	9	Y	95	
08	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1673	2	59	9	Y	145	
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	Y	190	
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	70	9	Y	55	
11	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	1385	2	45	9	Y	87	
-----														
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587														
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	2086	2	62	9	Y	131	
07	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	2011	2	76	9	Y	95	
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	2015	2	62	9	Y	145	
09	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	1890	2	53	9	Y	190	
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	70	9	Y	55	
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	44	9	Y	91	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC MEEK		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272																
06	3000 N	1195	-0-	-1805	1246	1150	2	45	9	N	41	6	8			183
07	2910 N	1664	-0-	-1246	-0-	1617	2	47	9	N	43	8	8			218
08	2046 N	1658	-0-	-388	-0-	1618	2	40	9	N	36	9	8			245
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1485	2	56	9	N	51	190	1	9	8	97
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	1439	2	51	9	N	46	10	8			133
11	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1356	2	47	9	N	43	8	8			168
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509																
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	Y	10	10	8			167
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	Y	11	10	8			168
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1235	2	22	9	Y	20	96	1	9	8	83
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1172	2	8	9	Y	7	6	8			84
10	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1156	2	11	9	Y	10	8	8			86
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1148	2	24	9	Y	22	5	8			103
JOHNSON, L. A. WELL #: 1059A RRCID -> 235544 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 13247																
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15																
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504																
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184																
06	3600 X	2832	-0-	-768	-0-	2814	2	18	9	Y	16	4	8			66
07	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	2897	2	33	9	Y	30	20	8			76
08	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2856	2	46	9	Y	42	67	1	18	8	33
09	3180 X	2662	-0-	-518	-0-	2626	2	36	9	Y	33	15	8			51
10	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2787	2	50	9	Y	45	57	1	21	8	18
11	2850 X	2441	-0-	-409	-0-	2416	2	25	9	Y	23	14	8			27
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727																
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					149
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					149
08	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1078	2	46	9	N	42					191
09	1020 N	729	-0-	-291	-0-	671	2	58	9	N	53					244
10	1426 N	920	-0-	-506	-0-	891	2	29	9	N	26	191	1			79
11	1080 N	857	-0-	-223	-0-	843	2	14	9	N	13					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
COURTNEY		WELL #: 2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4050 X	3684	-0-	-366	-0-	3684	2	N	-0-		195
07	4216 X	3747	-0-	-469	-0-	3747	2	N	-0-		195
08	4216 X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2	N	-0-		195
09	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	3478	2	N	72	79 9	267
10	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3383	2	N	4	4 9	75
11	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	3521	2	N	12	13 9	87
-----											
PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790			
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	1	1 8	48
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		48
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	2	2 8	48
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-		48
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	3	1 8	50
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	1	1 8	50
-----											
JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250			
06	9039 X	4350	-0-	-4689	-0-	4293	2	Y	52	37 8	79
07	4929 X	4515	-0-	-414	-0-	4465	2	Y	45	35 8	89
08	4929 X	4470	-0-	-459	-0-	4412	2	Y	53	78 1	39
09	4770 X	4252	-0-	-518	-0-	4191	2	Y	55	21 8	73
10	4929 X	4543	-0-	-386	-0-	4464	2	Y	72	84 1	33
11	4380 X	4209	-0-	-171	-0-	4168	2	Y	37	21 8	49
-----											
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787			
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	37	12 8	242
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	53	196 1	88
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	66	12 8	142
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	55	9 8	188
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	62	8 8	242
*11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	49	197 1	83
-----											
MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435			
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	36	10 8	213
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	48	179 1	73
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	33	8 8	98
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	29	7 8	120
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	37	9 8	148
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	34	5 8	177
-----											
SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614			
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	94	97 1	56
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	114	79 8	91
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	110	66 8	135
09	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1266	2	Y	95	97 1	81
10	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1167	2	Y	114	95 1	28
11	1440 N	717	-0-	-723	-0-	637	2	Y	73	48 8	53
-----											
RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820			
06	2490 N	2481	-0-	-9	-0-	2481	2	N	-0-		134
07	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541	2	N	-0-		134
08	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2487	2	N	-0-		134
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-		134
10	2542 N	1771	-0-	-771	-0-	1759	2	N	11	12 9	145
11	2400 N	2320	-0-	-80	-0-	2305	2	N	14	15 9	159

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	629	2	9	9	N	8			60
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	635	2	13	9	N	12			72
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11			83
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	607	2	10	9	N	9			92
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	615	2	12	9	N	11			103
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	592	2	10	9	N	9			112
-----															
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373															
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	Y	4	2	8	18
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7	15	1	7
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1		3	8
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2			8
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2			10
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3			12
															15
-----															
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086															
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	N	18			106
07	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	2			N	-0-			106
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			106
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			106
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			106
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-			106
-----															
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589															
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			164
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			164
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			164
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1922	2	76	9	N	69	202	1	31
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	N	2			33
11	2070	N	632	-0-	-1438	-0-	629	2	3	9	N	3			36
-----															
HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000															
06	3000	N	7435	-0-	4435	7433	7290	2	145	9	Y	132	158	1	106
07	3100	N	7449	-0-	4349	11782	7300	2	149	9	Y	135	143	1	71
08	18917	X	7135	-0-	-11782	-0-	7000	2	135	9	Y	123	65	1	110
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6440	2	177	9	Y	161	198	1	56
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6554	2	143	9	Y	130	131	1	49
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5346	2	197	9	Y	179	72	1	134
-----															
JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372															
06	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	1953	2	10	9	Y	9	6	8	84
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2263	2	15	9	Y	14	63	1	26
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2212	2	30	9	Y	27	6	8	47
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2208	2	35	9	Y	32	5	8	74
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14	10	8	78
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2015	2	22	9	Y	20	6	8	92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11658	-	13352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000	N	2573	-0-	-427	3070	2562	2	11	9	Y	10	4	8	44
07	3100	N	2170	-0-	-930	2140	2168	2	2	9	Y	2	1	8	45
08	3100	N	1926	-0-	-1174	966	1924	2	2	9	Y	2			47
09	2744	N	1778	-0-	-966	-0-	1776	2	2	9	Y	2			49
10	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1743	2	2	9	Y	2			51
11	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1538	2	4	9	Y	4			55
-----															
CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	11026	-	12746	
06	4139	X	3040	-0-	-1099	-0-	3012	2	28	9	Y	25	99	1	63
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	3077	2	8	9	Y	7			70
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3329	2	47	9	Y	43	2	8	111
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3021	2	34	9	Y	31			142
10	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3071	2	8	9	Y	7	98	1	49
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	3000	2	13	9	Y	12	2	8	59
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11257	-	12950	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	11014	-	13500	
06	2580	N	2189	-0-	-391	-0-	2134	2	55	9	N	50	9	8	254
07	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	2451	2	22	9	N	20	191	1	73
08	2418	N	2073	-0-	-345	-0-	2011	2	62	9	N	56	6	8	123
09	2190	N	1839	-0-	-351	-0-	1796	2	43	9	N	39	4	8	158
10	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2100	2	59	9	N	54	5	8	207
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2375	2	48	9	N	44	7	8	244
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198	-	12730	
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	793	2	1	9	N	1			63
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	2	2	9	N	2			65
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	657	2	2	9	N	2			67
09	780	N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-			67
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-			67
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-			67
-----															
HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10861	-	12525	
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	9	N	89	192	1	171
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2115	2	56	9	N	51			222
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2102	2	37	9	N	34			256
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2075	2	20	9	N	18	192	1	82
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2140	2	44	9	N	40			122
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14			136
-----															
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078	-	12914	
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8	148
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			148
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8	148
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	2	87	9	N	79	1	8	226
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2070	2	197	9	N	179	377	1	27
*11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694 - 12772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	5640 X	5263	-0-	-377	-0-	5212	2	51	9	N	46	1 8	123
07	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	5283	2	11	9	N	10		133
08	5518 X	5053	-0-	-465	-0-	5034	2	19	9	N	17		150
09	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4663	2	47	9	N	43		193
10	5425 X	5175	-0-	-250	-0-	5135	2	40	9	N	36	1 8	228
11	5250 X	4245	-0-	-1005	-0-	4236	2	9	9	N	8	200 1 1 8	35
-----													
SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490 - 12889	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	725	2	53	9	N	48	154 1	47
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9		56
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	678	2	19	9	N	17		73
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1		74
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	655	2	123	9	N	112		186
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9		195
-----													
RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786 - 12905	
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-		218
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		218
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2		220
09	870 N	736	-0-	-134	-0-	685	2	51	9	N	46		266
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1065	2	51	9	N	46	189 1 1 8	122
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1941	2	40	9	N	36	1 8	157
-----													
WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067 - 13026	
06	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-		230
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-		230
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	1 8	231
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2244	2	119	9	N	108	195 1 1 8	143
10	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2856	2	94	9	N	85	195 1	33
*11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2		35
-----													
WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924	
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2533	2	47	9	N	43		270
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2813	2	75	9	N	68	193 1	145
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2520	2	80	9	N	73		218
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	2	46	9	N	42		260
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2865	2	23	9	N	21	189 1	92
*11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	N	4		96
-----													
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242	
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2947	2	25	9	N	23	6 8	137
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2931	2	35	9	N	32	6 8	163
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2770	2	169	9	N	154	196 1 4 8	117
09	2880 N	2687	-0-	-193	-0-	2675	2	12	9	N	11	5 8	123
10	2976 N	2666	-0-	-310	-0-	2632	2	34	9	N	31	7 8	147
11	2850 N	2307	-0-	-543	-0-	2284	2	23	9	N	21	5 8	163
-----													
CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582	
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	462	2	8	9	Y	7		58
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	481	2	10	9	Y	9		67
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-		67
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6		73
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	Y	18		91
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	Y	13		104



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	-	12948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1729	2	29 9	N	26			174
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1726	2	7 9	N	6			180
08	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1656	2	4 9	N	4			184
09	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1616	2	18 9	N	16			200
10	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1665	2	42 9	N	38			238
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1552	2	12 9	N	11			249
-----													
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	-	13143
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2 9	N	2	2 8		49
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1 9	N	1	1 8		49
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2 9	N	2	2 8		49
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1 9	N	1	1 8		49
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	9	1 8		57
11	900 N	645	-0-	-255	-0-	644	2	1 9	N	1			58
-----													
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	-	12759
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
-----													
WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	-	12865
06	1920 N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2		N	-0-			283
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			283
08	1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2		N	-0-			283
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			283
*10	3100 N	3203	-0-	103	-0-	3203	2		N	-0-	197 1		86
*11	2837 N	2734	-0-	-103	-0-	2734	2		N	-0-			74
-----													
PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	-	12922
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	-	12880
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			130
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			130
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			130
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	2	39 9	N	35			165
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17 9	N	15			180
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	4 9	N	4			184
-----													
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	-	12294
06	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1167	2	1 9	N	1	1 8		207
07	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	1007	2	1 9	N	1	1 8		207
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2	1 9	N	1	1 8		207
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2		N	-0-			207
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1168	2	31 9	N	28	195 1		40
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1095	2	12 9	N	11			51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
RAMP				WELL #: 1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	132
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-	132
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-	132
09	3000 N	4613	-0-	1613	1613	4380	2	233	9	N	212	150
10	3100 N	4797	-0-	1697	3310	4765	2	32	9	N	29	179
*11	3000 N	4140	-0-	1140	4450	4136	2	4	9	N	4	183
-----												
WALKER 52				WELL #: 13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5023	2	55	9	N	50	112
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5433	2	72	9	N	65	177
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5318	2	28	9	N	25	202
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4674	2	28	9	N	25	227
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-	227
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4432	2	43	9	N	39	74
-----												
DODD				WELL #: 8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1483	2	50	9	N	45	154
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1351	2	50	9	N	45	188
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1531	2	46	9	N	42	219
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1583	2	50	9	N	45	251
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1626	2	50	9	N	45	85
11	1320 N	150	-0-	-1170	-0-	94	2	56	9	N	51	118
-----												
RAMP				WELL #: 1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	1309	2			N	-0-	70
07	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-	70
08	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			N	-0-	70
09	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-	70
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	70
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	70
-----												
RAMP ET AL				WELL #: 1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784
06	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	1974	2	55	9	N	50	280
07	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2111	2	50	9	N	45	325
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2099	2	183	9	N	166	297
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2043	2	52	9	N	47	344
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2195	2	29	9	N	26	175
11	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2117	2	28	9	N	25	200
-----												
RAMP				WELL #: 1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490
06	2607 N	2550	-0-	-57	-0-	2539	2	11	9	N	10	125
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-	125
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2	127
09	2460 X	2021	-0-	-439	-0-	2021	2			N	-0-	127
10	2542 X	1920	-0-	-622	-0-	1917	2	3	9	N	3	130
11	2460 X	1758	-0-	-702	-0-	1739	2	19	9	N	17	147
-----												
RAMP 30				WELL #: 8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-	102
07	3100 N	3235	-0-	135	135	3224	2	11	9	N	10	112
08	3100 N	3201	-0-	101	236	3139	2	62	9	N	56	168
09	1928 N	1692	-0-	-236	-0-	1556	2	136	9	N	124	292
10	1550 X	1363	-0-	-187	-0-	1333	2	30	9	N	27	125
*11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1519	2	46	9	N	42	167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2		N	-0-			36
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			36
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			36
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			36
10	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2		N	-0-			36
11	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2		N	-0-			36
-----													
WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2		N	-0-			86
07	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1186	2		N	-0-			86
08	1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1286	2		N	-0-			86
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	1093	2		N	-0-			86
10	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1036	2	2 9	N	2			88
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2 9	N	2			90
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21 9	N	19			145
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18 9	N	16	1 8		160
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33 9	N	30			190
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21 9	N	19			209
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3 9	N	3	1 8		211
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12 9	N	11	1 8		221
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012	
06	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	1730	2	12 9	N	11	1 8		117
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1350	2	1 9	N	1			118
08	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1756	2	1 9	N	1	1 8		118
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			118
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22 9	N	20	1 8		137
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35 9	N	32	1 8		168
-----													
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879	
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	884	2	6 9	N	5			40
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	926	2	2 9	N	2			42
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2		N	-0-			42
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2		N	-0-			42
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2		N	-0-			42
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2		N	-0-			42
-----													
DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627	
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51 9	N	46	194 1	9 8	95
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3068	2	70 9	N	64	12 8		147
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3222	2	65 9	N	59	9 8		197
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2936	2	62 9	N	56	8 8		245
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3058	2	72 9	N	65	197 1	15 8	98
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2886	2	80 9	N	73	11 8		160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	13760	PERF.11564 - 13457	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2376 2	58 9	N	53	13 8	150	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2572 2	18 9	N	16	14 8	152	
08		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	2991 2	52 9	N	47	14 8	185	
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2693 2	50 9	N	45	10 8	220	
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2409 2	47 9	N	43	13 8	250	
*11		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2832 2	56 9	N	51	199 1	12 8 90	
-----													
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH	13060	PERF.10888 - 12574	
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1586 2	15 9	Y	14	3 8	51	
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563 2	17 9	Y	15	1 8	65	
08		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1515 2	15 9	Y	14	2 8	77	
09		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1548 2	28 9	Y	25		102	
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1603 2	10 9	Y	9	1 8	110	
*11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526 2	17 9	Y	15		125	
-----													
RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064 - 12789	
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		233	
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-		233	
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001 2	13 9	N	12		245	
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		245	
10		2139 N	1851	-0-	-288	-0-	1760 2	91 9	N	83	190 1	138	
11		1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1713 2	20 9	N	18		156	
-----													
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016 - 12775	
06		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1971 2	22 9	N	20		213	
07		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1930 2	25 9	N	23		236	
08		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1777 2	32 9	N	29		265	
09		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313 2	3 9	N	3		268	
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1625 2	46 9	N	42	190 1	120	
*11		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1503 2	12 9	N	11		131	
-----													
DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361 - 13521	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
-----													
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304 - 13604	
06		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1520 2	40 9	Y	36	97 1	4 8 56	
07		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1624 2	43 9	Y	39	4 8	91	
08		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1650 2	50 9	Y	45	1 8	135	
09		1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1237 2	51 9	Y	46	97 1	3 8 81	
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1507 2	54 9	Y	49	95 1	7 8 28	
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1400 2	40 9	Y	36	11 8	53	
-----													
COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 - 12982	
06		720 N	565	-0-	-155	-0-	540 2	25 9	N	23		138	
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		138	
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		138	
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		138	
10		1116 N	821	-0-	-295	-0-	821 2		N	-0-		138	
11		1140 N	617	-0-	-523	-0-	615 2	2 9	N	2	1 8	139	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2547	2	19	9	N	17				110	
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2	3	9	N	3				113	
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	N	5				118	
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				118	
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4				122	
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11				133	
-----																	
COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009										TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921				
06		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1946	2	4	9	N	4	1	8		150	
07		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-				150	
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			N	-0-				150	
09		1950 N	1617	-0-	-333	-0-	1614	2	3	9	N	3				153	
10		1984 N	1732	-0-	-252	-0-	1645	2	87	9	N	79	197	1		35	
11		1950 N	1623	-0-	-327	-0-	1610	2	13	9	N	12				47	
-----																	
RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833				
06		3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2985	2	26	9	Y	24	89	1	1	8	58
07		3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3173	2	8	9	Y	7				65	
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3649	2	39	9	Y	35	1	8		99	
09		3090 X	2940	-0-	-150	-0-	2909	2	31	9	Y	28				127	
10		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2906	2	7	9	Y	6	88	1	1	8	44
*11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	1	8		55	
-----																	
RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015				
06		810 N	612	-0-	-198	-0-	612	2			N	-0-				82	
07		837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2			N	-0-				82	
08		806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-				82	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	N	18				100	
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				100	
*11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20				120	
-----																	
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123	
-----																	
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296				
06		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2045	2	67	9	N	61	94	1	16	8	45
07		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2061	2	72	9	N	65	16	8		94	
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2068	2	59	9	N	54	77	1	17	8	54
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2085	2	90	9	N	82	16	8		120	
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2099	2	90	9	N	82	86	1	18	8	98
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1714	2	63	9	N	57	91	1	12	8	52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	-0-	13661	2	154	9	N	140	194	1	260
07	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	-0-	14144	2	101	9	N	92	195	1	157
08	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	-0-	13703	2	53	9	N	48	5	8	200
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	-0-	13183	2	63	9	N	57			257
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	-0-	13168	2	98	9	N	89	196	1	147
11	12750	X	12471	-0-	-279	-0-	-0-	12336	2	135	9	N	123	5	8	265
-----																
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819			
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	-0-	9178	2	180	9	N	164	12	8	497
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	-0-	9258	2	152	9	N	138	192	1	438
08	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	-0-	9149	2	223	9	N	203	8	8	633
09	8790	X	8112	-0-	-678	-0-	-0-	7927	2	185	9	N	168	356	1	442
10	9083	X	8341	-0-	-742	-0-	-0-	8177	2	164	9	N	149	388	1	198
11	8790	X	7490	-0-	-1300	-0-	-0-	7348	2	142	9	N	129			327
-----																
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315			
06	11280	X	9114	-0-	-2166	-0-	-0-	9013	2	101	9	N	92	4	8	314
07	11656	X	9550	-0-	-2106	-0-	-0-	9445	2	105	9	N	95	194	1	214
08	11656	X	9039	-0-	-2617	-0-	-0-	8971	2	68	9	N	62	2	8	274
09	11250	X	8286	-0-	-2964	-0-	-0-	8271	2	15	9	N	14			288
10	9765	X	8206	-0-	-1559	-0-	-0-	8185	2	21	9	N	19	2	8	305
11	9240	X	7897	-0-	-1343	-0-	-0-	7808	2	89	9	N	81	197	1	188
-----																
DEREK		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471			
06	13200	X	9216	-0-	-3984	-0-	-0-	9044	2	172	9	N	156	194	1	120
07	13640	X	5491	-0-	-8149	-0-	-0-	5458	2	33	9	N	30	2	8	148
08	13640	X	11788	-0-	-1852	-0-	-0-	11598	2	190	9	N	173	6	8	315
09	13200	X	9210	-0-	-3990	-0-	-0-	9054	2	156	9	N	142	196	1	260
10	10881	X	8995	-0-	-1886	-0-	-0-	8801	2	194	9	N	176	196	1	238
11	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	-0-	8420	2	167	9	N	152	195	1	195
-----																
RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.11325	- 15533			
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	-0-	10362	2	162	9	N	147	197	1	278
07	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	-0-	10716	2	130	9	N	118	4	8	392
08	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	-0-	10754	2	171	9	N	155	194	1	348
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	-0-	10265	2	145	9	N	132	2	8	478
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	-0-	10534	2	201	9	N	183	393	1	265
*11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	-0-	10435	2	146	9	N	133	1	8	397
-----																
PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081			
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	-0-	10971	2	127	9	N	115	189	1	198
07	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	-0-	11580	2	197	9	N	179	195	1	177
08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	-0-	11175	2	120	9	N	109	8	8	278
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	-0-	10704	2	90	9	N	82	2	8	358
10	11067	X	10645	-0-	-422	-0-	-0-	10636	2	9	9	N	8	190	1	171
11	10710	X	10133	-0-	-577	-0-	-0-	10133	2			N	-0-			171
-----																
COURTNEY		WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578			
06	8580	X	7989	-0-	-591	-0-	-0-	7850	2	139	9	N	126	198	1	415
07	8866	X	7620	-0-	-1246	-0-	-0-	7449	2	171	9	N	155	194	1	373
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	-0-	8948	2	144	9	N	131	6	8	498
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	8963	2	208	9	N	189	193	1	492
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	-0-	9152	2	102	9	N	93	197	1	384
*11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	-0-	9277	2	94	9	N	85	198	1	271

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
GEORGE		WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)		CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE			
06	5970 X	5805	-0-	-165	-0-	5687	2	118	9	N	107	195	1	2	8	156
07	6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5684	2	127	9	N	115					271
08	6169 X	5550	-0-	-619	-0-	5484	2	66	9	N	60	194	1	2	8	135
09	5970 X	5523	-0-	-447	-0-	5438	2	85	9	N	77					212
10	6169 X	4411	-0-	-1758	-0-	4333	2	78	9	N	71	194	1	2	8	87
*11	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6118	2	103	9	N	94			3	8	178
-----																
SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185	- 13585				
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2733	2	85	9	N	77	192	1			73
07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2843	2	46	9	N	42					115
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2789	2	28	9	N	25					140
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2478	2	66	9	N	60					200
10	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2350	2	36	9	N	33					233
11	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2276	2	51	9	N	46					279
-----																
RW		WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400	- 15347				
06	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5872	2	116	9	N	105	201	1	2	8	225
07	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5612	2	133	9	N	121	194	1	1	8	151
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5892	2	130	9	N	118			3	8	266
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5804	2	96	9	N	87	194	1	1	8	158
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6205	2	142	9	N	129			1	8	286
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5681	2	204	9	N	185	196	1			275
-----																
SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060	- 14893				
06	8640 X	8492	-0-	-148	-0-	8383	2	109	9	N	99	194	1	4	8	167
07	8928 X	8473	-0-	-455	-0-	8387	2	86	9	N	78			1	8	244
08	8928 X	8430	-0-	-498	-0-	8333	2	97	9	N	88	196	1	3	8	133
09	8640 X	8233	-0-	-407	-0-	8109	2	124	9	N	113			1	8	245
10	8928 X	8190	-0-	-738	-0-	8069	2	121	9	N	110	195	1	1	8	159
11	8490 X	7606	-0-	-884	-0-	7507	2	99	9	N	90	196	1			53
-----																
RAMP WALKER		WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560	- 15371				
06	12960 X	12761	-0-	-199	-0-	12692	2	69	9	N	63	11	8			495
07	13423 X	13017	-0-	-406	-0-	12934	2	83	9	N	75			5	8	565
08	13423 X	13195	-0-	-228	-0-	13099	2	96	9	N	87	12	8			640
09	12990 X	12569	-0-	-421	-0-	12521	2	48	9	N	44			4	8	680
10	13175 X	11092	-0-	-2083	-0-	11077	2	15	9	N	14	563	1	8	8	123
11	12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	11383	2	118	9	N	107					230
-----																
FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11668	PERF.14065	- 15972				
06	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	8988	2	294	9	N	267	192	1	5	8	302
07	9548 X	9132	-0-	-416	-0-	8862	2	270	9	N	245	388	1	4	8	155
08	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9325	2	300	9	N	273	196	1	5	8	227
09	9240 X	9175	-0-	-65	-0-	8898	2	277	9	N	252	191	1	3	8	285
10	9548 X	9484	-0-	-64	-0-	9203	2	281	9	N	255	389	1	4	8	147
11	9240 X	9198	-0-	-42	-0-	8943	2	255	9	N	232	194	1	6	8	179
-----																
BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	- 16222				
06	29880 X	27648	-0-	-2232	-0-	27210	2	438	9	N	398	390	1			382
07	30938 X	29766	-0-	-1172	-0-	29322	2	444	9	N	404	384	1	1	8	401
08	30938 X	28830	-0-	-2108	-0-	28381	2	449	9	N	408	385	1			424
09	31068 X	31068	-0-	-0-	-0-	30585	2	483	9	N	439	561	1	1	8	301
10	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	30812	2	505	9	N	459	388	1	1	8	371
*11	29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	29434	2	473	9	N	430	577	1	1	8	223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
PEAK BOURASSA				WELL #: 1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.11400	- 16132					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	16	8	62			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62			
08	2000	N	2000	-0-	-0-	1960	2	40	9	N	36	36	8	62			
09	3000	N	3864	-0-	864	864	2	9	9	N	8			70			
10	3073	N	2209	-0-	-864	-0-	2041	2	168	9	N	153	45	178			
*11	3000	N	3943	-0-	943	943	2	119	9	N	108	36	8	250			
-----																	
PEAK BOURASSA				WELL #: 186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11400	- 15749					
06	17730	X	17536	-0-	-194	-0-	17328	2	208	9	N	189	199	1	10	8	192
07	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18420	2	191	9	N	174	198	1			168
08	18321	X	18226	-0-	-95	-0-	18005	2	221	9	N	201	195	1	16	8	158
09	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17813	2	183	9	N	166	192	1			132
10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18338	2	239	9	N	217	196	1	15	8	138
*11	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	17961	2	231	9	N	210	65	1	11	8	272
-----																	
WALKER 29				WELL #: 3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222					
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9387	2	208	9	N	189	352	1			83
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9668	2	131	9	N	119					202
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	8969	2	233	9	N	212	182	1			232
09	8400	X	8084	-0-	-316	-0-	7917	2	167	9	N	152	182	1			202
10	7502	X	5536	-0-	-1966	-0-	5343	2	193	9	N	175	182	1			195
11	7320	X	4863	-0-	-2457	-0-	4749	2	114	9	N	104					299
-----																	
WALKER 29				WELL #: 2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835					
06	15000	X	12614	-0-	-2386	-0-	12483	2	131	9	N	119	219	1			117
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13760	2	134	9	N	122					239
08	15345	X	13526	-0-	-1819	-0-	13405	2	121	9	N	110	176	1			173
09	14850	X	12726	-0-	-2124	-0-	12587	2	139	9	N	126	179	1			120
10	13888	X	12739	-0-	-1149	-0-	12614	2	125	9	N	114					234
11	13440	X	12037	-0-	-1403	-0-	11930	2	107	9	N	97	239	1			92
-----																	
FLOWERS READ 20				WELL #: 1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903					
06	29250	X	25740	-0-	-3510	-0-	25280	2	460	9	N	418	375	1			202
07	30225	X	25552	-0-	-4673	-0-	25128	2	424	9	N	385	387	1			200
08	30225	X	24831	-0-	-5394	-0-	24420	2	411	9	N	374	380	1			194
09	28680	X	22881	-0-	-5799	-0-	22552	2	329	9	N	299	186	1			307
10	28117	X	23147	-0-	-4970	-0-	22684	2	463	9	N	421	468	1			260
11	25740	X	21442	-0-	-4298	-0-	21073	2	369	9	N	335	362	1			233
-----																	
FLOWERS READ 28				WELL #: 1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234					
06	18270	X	17590	-0-	-680	-0-	17506	2	84	9	N	76	170	1			113
07	18879	X	17411	-0-	-1468	-0-	17322	2	89	9	N	81					194
08	18879	X	16689	-0-	-2190	-0-	16649	2	40	9	N	36	108	1			122
09	18270	X	14194	-0-	-4076	-0-	14104	2	90	9	N	82					204
10	18848	X	14948	-0-	-3900	-0-	14860	2	88	9	N	80	157	1			127
11	17580	X	14449	-0-	-3131	-0-	14365	2	84	9	N	76	101	1			102
-----																	
BUCKTHAL				WELL #: 1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596					
06	25530	X	22865	-0-	-2665	-0-	22454	2	411	9	N	374	557	1			130
07	26381	X	22519	-0-	-3862	-0-	22126	2	393	9	N	357	185	1			302
08	26381	X	21577	-0-	-4804	-0-	21205	2	372	9	N	338	365	1			275
09	25020	X	21358	-0-	-3662	-0-	20983	2	375	9	N	341	375	1			241
10	24738	X	20883	-0-	-3855	-0-	20520	2	363	9	N	330	386	1			185
11	22860	X	19457	-0-	-3403	-0-	19118	2	339	9	N	308	193	1			300



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
06		32070 X	30765	-0-	-1305	-0-	30352	2	413	9	N	375	528	1	190
07		33139 X	31033	-0-	-2106	-0-	30622	2	411	9	N	374	361	1	203
08		32891 X	30847	-0-	-2044	-0-	30454	2	393	9	N	357	358	1	202
09		32070 X	29497	-0-	-2573	-0-	29099	2	398	9	N	362	291	1	273
10		32674 X	28771	-0-	-3903	-0-	28364	2	407	9	N	370	446	1	197
11		30780 X	26262	-0-	-4518	-0-	25869	2	393	9	N	357	442	1	112
-----															
BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124															
06		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	25124	2	488	9	N	444	571	1	221
07		25974 X	25974	-0-	-0-	-0-	25488	2	486	9	N	442	382	1	281
08		25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	24774	2	440	9	N	400	380	1	301
09		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23302	2	395	9	N	359	384	1	276
10		23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	23083	2	450	9	N	409	383	1	302
*11		21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21561	2	418	9	N	380	381	1	301
-----															
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059															
06		11400 X	9019	-0-	-2381	-0-	8958	2	61	9	N	55			543
07		11780 X	9351	-0-	-2429	-0-	9179	2	172	9	N	156	179	1	520
08		11408 X	9673	-0-	-1735	-0-	9493	2	180	9	N	164	179	1	505
09		11040 X	9213	-0-	-1827	-0-	9057	2	156	9	N	142			647
10		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	9937	2	167	9	N	152	536	1	263
11		9360 X	8848	-0-	-512	-0-	8697	2	151	9	N	137	180	1	220
-----															
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373															
06		6930 X	6436	-0-	-494	-0-	6389	2	47	9	N	43			190
07		7161 X	5784	-0-	-1377	-0-	5743	2	41	9	N	37			227
08		7161 X	6259	-0-	-902	-0-	6227	2	32	9	N	29	139	1	117
09		6930 X	6093	-0-	-837	-0-	6021	2	72	9	N	65			182
10		6882 X	5907	-0-	-975	-0-	5875	2	32	9	N	29	117	1	94
11		6450 X	5660	-0-	-790	-0-	5607	2	53	9	N	48	54	1	88
-----															
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259															
06		53040 X	45506	-0-	-7534	-0-	44804	2	702	9	N	638	541	1	375
07		54808 X	45106	-0-	-9702	-0-	44508	2	598	9	N	544	531	1	388
08		53847 X	43746	-0-	-10101	-0-	43160	2	586	9	N	533	528	1	393
09		52110 X	40039	-0-	-12071	-0-	39545	2	494	9	N	449	352	1	490
10		50003 X	39640	-0-	-10363	-0-	38955	2	685	9	N	623	720	1	393
11		45510 X	36235	-0-	-9275	-0-	35706	2	529	9	N	481	532	1	342
-----															
RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922															
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	70211	2	1858	9	N	1689	1517	1	172
*11		60541 X	60541	-0-	-0-	-0-	58921	2	1620	9	N	1473	1350	1	295

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579														
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	-	13179					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-						N	-0-					58
07		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-						N	-0-					58
08		6293 X	-23	-0-	-6270	-0-		23	2			N	-0-					58
09		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-						N	-0-					58
10		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-						N	-0-					58
11		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-						N	-0-					58
-----																		
RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	-	15900					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*11		54133 X	54133	-0-	-0-	-0-		52307	2	1826	9	N	1660	1553	1			345
-----																		
MEWBOURNE OIL COMPANY PRATER		WELL #:		3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	-	12856					
06		1560 N	1512	-0-	-48	-0-		30	1	1482	2	N	-0-					233
07		1705 N	1429	-0-	-276	-0-		31	1	1398	2	N	-0-					233
08		1612 N	1414	-0-	-198	-0-		31	1	1382	2	N	1	91	1			143
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-		30	1	1373	2	N	-0-					143
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		31	1	1414	2	N	-0-					143
*11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		30	1	1446	2	N	-0-					143
-----																		
PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	-	13245					
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-		30	1	496	2	N	5					205
07		527 N	517	-0-	-10	-0-		31	1	483	2	N	3					208
08		527 N	517	-0-	-10	-0-		31	1	474	2	N	11	99	1			120
09		540 N	501	-0-	-39	-0-		30	1	465	2	N	5					125
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		31	1	503	2	N	-0-					125
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-		30	1	519	2	N	-0-					125
-----																		
HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	-	15150					
06		1380 N	1379	-0-	-1	-0-		30	1	1325	2	N	22					275
07		1364 N	1313	-0-	-51	-0-		28	1	1224	2	N	55					330
08		1426 N	1416	-0-	-10	-0-		31	1	1354	2	N	28	188	1			170
09		1380 N	1367	-0-	-13	-0-		30	1	1302	2	N	32					202
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		31	1	1323	2	N	31					233
11		1380 N	1374	-0-	-6	-0-		29	1	1249	2	N	87					320

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID -> 276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6120 X	5302	-0-	-818	-0-	30	1	5164	2	N	98		241
07	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	108	9	5163	2	N	86	188 1	139
08	6324 X	5136	-0-	-1188	-0-	31	1	5008	2	N	88		227
09	6030 X	4916	-0-	-1114	-0-	95	9	4803	2	N	75		302
10	5859 X	4798	-0-	-1061	-0-	30	1	4694	2	N	70	193 1	179
11	5310 X	4691	-0-	-619	-0-	83	9	4583	2	N	71		250
						78	9						
PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355		
06	5520 X	3355	-0-	-2165	-0-	30	1	3256	2	N	63	178 1	220
07	5704 X	3075	-0-	-2629	-0-	69	9	2940	2	N	95		315
08	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	105	9	3804	2	N	67	187 1	195
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	30	1	3598	2	N	67		262
10	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	74	9	3450	2	N	75		337
11	3780 X	3395	-0-	-385	-0-	31	1	3289	2	N	69	184 1	222
						83	9						
						76	9						
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559	- 15655		
06	14910 X	12697	-0-	-2213	-0-	30	1	12335	2	N	302	187 1	260
07	15407 X	12467	-0-	-2940	-0-	332	9	12106	2	N	300	383 1	177
08	15407 X	11936	-0-	-3471	-0-	31	1	11596	2	N	281	194 1	264
09	14070 X	11014	-0-	-3056	-0-	330	9	10680	2	N	276	383 1	157
10	13640 X	10858	-0-	-2782	-0-	31	1	10521	2	N	278	193 1	242
11	12690 X	10017	-0-	-2673	-0-	304	9	9711	2	N	251	386 1	107
						306	9						
						276	9						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574			RRCID -> 265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400	- 5960		
BRISCOE SWD		WELL #:		1									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
B & W MEADOWS 4		WELL #: 1		RRCID -> 200944		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2	N	-0-		92
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	177	179 1	90
08	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2	N	-0-		90
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	60		150
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1441	2	N	116	189 1	77
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		77
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 2		RRCID -> 203125		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235			
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-		114
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		114
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	N	-0-		114
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		114
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-		114
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		114
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 203128		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098			
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		145
07	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2	N	-0-		145
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		145
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		145
*10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		145
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		145
-----											
MEADOWS 4		WELL #: 2		RRCID -> 206823		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 207647		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		129
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2	N	-0-		129
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		129
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		129
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		129
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		129
-----											
MEADOWS 89		WELL #: 1		RRCID -> 210996		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482											
GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-				109
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				109
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-				109
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				109
*10	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-				109
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				109
-----															
HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518				
06	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			N	-0-				109
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-				109
08	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-				109
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	23				132
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-				132
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				132
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528				
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				78
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				78
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				78
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				78
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				78
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				78
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11306				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----															
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 - 11583				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				38
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				38
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				38
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				38
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				38
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				38
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880 - 11336				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEFLEY 4		WELL #:		6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075 - 11502				
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				50
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-				50
08	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-				50
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				50
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-				50
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	1310 2				N	-0-	124
07	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443 2				N	-0-	124
08	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450 2				N	-0-	124
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	23 9			N	21	145
10	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288 2				N	-0-	145
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	145
-----												
GATLIN 3				WELL #:	3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103 - 11502
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2				N	-0-	110
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2				N	-0-	110
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2				N	-0-	110
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-	110
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2				N	-0-	110
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	110
-----												
MEADOWS 4				WELL #:	7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904 - 11535
06	2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929 2				N	-0-	75
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2				N	-0-	75
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2035 2	136 9			N	124	17
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2				N	-0-	17
10	2263 N	1696	-0-	-567	-0-	1696 2				N	-0-	17
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	17
-----												
HEFLEY 4				WELL #:	7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911 - 11518
06	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295 2				N	-0-	60
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2				N	-0-	60
08	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1165 2				N	-0-	60
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				N	-0-	60
10	1333 N	822	-0-	-511	-0-	822 2				N	-0-	60
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	60
-----												
HEFLEY 4				WELL #:	8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2				N	-0-	159
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2				N	-0-	159
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2				N	-0-	159
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-	159
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				N	-0-	159
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	159
-----												
MEADOWS 4				WELL #:	8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-	94
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-	94
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-	94
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-	94
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-	94
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	94

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																	
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																	
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483																	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					25
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					25
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					25
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					25
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					25
11		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			N	-0-					25
-----																	
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
-----																	
FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488																	
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09		1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		MEEK, G. WELL #: 2054		RRCID -> 185988	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11282 - 11728	CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
-----																
MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256 - 11580									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
-----																
YEAGER		WELL #: 209		RRCID -> 187755	COMPL. DATE 12/11/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10874 - 11472									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
-----																
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1077		RRCID -> 188426	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 14925	PERF.11240 - 11270									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
FRANCIS		WELL #: 8058		RRCID -> 190641	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11255 - 11548									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
YEAGER		WELL #: 309		RRCID -> 191296	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11165 - 11410									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209 - 11571									
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1208	2	6	9	N	5	5	8		3
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	8		3
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8		3
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8		3
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5	5	8		3
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5	5	8		3



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
-----											
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591											
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1540 2	6 9	N	5 5 8	32
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1566 2	7 9	N	6 6 8	32
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1448 2	3 9	N	3 3 8	32
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446 2		N	-0-	32
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770 2	12 9	N	11 11 8	32
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2	3 9	N	3 3 8	32
-----											
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620											
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 3	Y	-0-	-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	1 1	195 3	Y	-0-	-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	1 1	208 3	Y	-0-	-0-
*09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-	-0-
*11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55 2		Y	-0-	-0-
-----											
MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552											
06	1110	N	676	-0-	-434	-0-	4 1	672 3	Y	-0-	-0-
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	4 1	681 3	Y	-0-	-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	4 1	705 3	Y	-0-	-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420 2		Y	-0-	-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-	-0-
11	690	N	81	-0-	-609	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
-----											
MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		MEEK, J. P.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: HEMPHILL		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	934	-0-	-146	-0-	4 1	844 3	Y	78	39 1		157
07	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	86 9	922 3	Y	78	182 1		53
08	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5 1	1054 3	Y	59	65 1		47
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	86 9	52 9	Y	47			106
10	1023	N	248	-0-	-775	-0-	6 1	57 9	Y	52	109 1		49
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	65 9		Y	-0-	35 1		14
-----													
MEEK, J. P.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	4 1	541 3	Y	-0-			-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	3 1	535 3	Y	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3 1	619 3	Y	-0-			-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
*11	600	N	77	-0-	-523	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
-----													
MEEK, J. P.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1547 2	20 9	N	18	18 8		181
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1564 2	2 9	N	2	2 8		181
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1563 2	19 9	N	17	17 8		181
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615 2	11 9	N	10	10 8		181
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643 2	7 9	N	6	6 8		181
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			181
-----													
FRANCIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 8		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
MEEK, J. P.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4 1	821 3	Y	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5 1	950 3	Y	-0-			-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6 1	1087 3	Y	-0-			-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
*10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
*11	450	N	105	-0-	-345	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		FILLINGIM 44		WELL #:	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																		
FILLINGIM-TEAS 87						WELL #:	4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	11186 - 11626			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																		
MEEK, J. P.						WELL #:	12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090 - 11595			
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11		300 N	26	-0-	-274	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
-----																		
MEEK, J. P.						WELL #:	15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11122 - 11556			
06		1260 N	748	-0-	-512	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	39	20	1			78
07		1271 N	559	-0-	-712	-0-	-0-	43	9	513	3	Y	39	91	1			26
08		1116 N	549	-0-	-567	-0-	-0-	43	9	513	3	Y	30	32	1			24
*09		750 N	511	-0-	-239	-0-	-0-	33	9	25	9	Y	23					53
10		558 N	466	-0-	-92	-0-	-0-	486	2	54	9	Y	49	58	1			44
11		540 N	148	-0-	-392	-0-	-0-	412	2	117	9	Y	106	57	1			93
-----																		
MEEK, J. P.						WELL #:	11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10939 - 11608			
06		1740 N	1611	-0-	-129	-0-	-0-	9	1	1595	3	Y	6	3	1			13
07		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	-0-	7	9	1711	3	Y	6	15	1			4
08		1767 N	1279	-0-	-488	-0-	-0-	7	9	1267	3	Y	5	5	1			4
*09		1620 N	1401	-0-	-219	-0-	-0-	6	9	4	9	Y	4					9
*10		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	-0-	1397	2	9	9	Y	8	10	1			7
*11		1230 N	188	-0-	-1042	-0-	-0-	1711	2	19	9	Y	17	9	1			15
-----																		
MEEK, J. P.						WELL #:	14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10987 - 11674			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
-----																
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046																
06	2670 N	1634	-0-	-1036	-0-	1621	2	13	9	N	12	12	8			17
07	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2599	2	34	9	N	31	31	8			17
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2654	2	15	9	N	14	14	8			17
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7	7	8			17
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14	14	8			17
*11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	N	9	9	8			17
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628																
06	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1380	2	20	9	N	18	18	8			57
07	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1429	2			N	-0-					57
08	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1415	2	8	9	N	7	7	8			57
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	N	12	12	8			57
10	1426 N	829	-0-	-597	-0-	822	2	7	9	N	6	6	8			57
11	1380 N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					57
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613																
06	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1657	2	6	9	N	5	5	8			23
07	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					23
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1697	2	7	9	N	6	6	8			23
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1768	2	18	9	N	16	16	8			23
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	N	9	9	8			23
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: HEMPHILL	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2915 2	64 9	N	58	58 8	60	
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2615 2	7 9	N	6	6 8	60	
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2500 2	39 9	N	35	35 8	60	
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2714 2	37 9	N	34	34 8	60	
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2257 2	11 9	N	10	10 8	60	
*11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2018 2	58 9	N	53		113	
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
-----												
MEEK, KAREN				WELL #:	2	RRCID ->	205491	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10926 - 12445
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112 - 11636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
-----												
PURYEAR				WELL #:	524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380 - 13317
06	2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2448 2		N	-0-		16	
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-		16	
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2628 2	64 9	N	58		74	
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2531 2	4 9	N	4		78	
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2633 2	74 9	N	67		145	
11	2610 N	2450	-0-	-160	-0-	2450 2		N	-0-		145	

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2302	2	34	9	N	31	31	8			237
*07		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2449	2	28	9	N	25	25	8			237
*08		2635 N	2539	-0-	-96	-0-	2427	2	112	9	N	102	182	1	25	8	132
*09		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	N	49	41	8			140
*10		2480 N	2461	-0-	-19	-0-	2344	2	117	9	N	106	31	8			215
11		2460 N	1583	-0-	-877	-0-	1539	2	44	9	N	40	182	1	23	8	50
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606																	
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	2	17	9	N	15	15	8			13
07		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2374	2	36	9	N	33	33	8			13
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2392	2	279	9	N	254	185	1	12	8	70
09		2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2303	2	8	9	N	7	7	8			70
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2449	2	135	9	N	123	161	1	15	8	17
11		2580 N	2188	-0-	-392	-0-	2181	2	7	9	N	6	6	8			17
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524																	
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	N	20	20	8			100
07		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	1681	2	95	9	N	86	39	8			147
08		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1735	2	14	9	N	13	13	8			147
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8	8	8			147
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1775	2	106	9	N	96	197	1	16	8	30
*11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	N	10	10	8			30
-----																	
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062																	
06		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	1988	2	21	9	N	19	19	8			130
07		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2086	2	39	9	N	35	35	8			130
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33	9	N	30	12	8			148
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	N	8	8	8			148
10		2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2109	2	17	9	N	15	15	8			148
11		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2057	2	11	9	N	10	10	8			148

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
06		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1665 2	3 9	N	3	3 8	50
07		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1703 2	12 9	N	11	11 8	50
08		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1807 2	10 9	N	9	9 8	50
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724 2	4 9	N	4	4 8	50
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881 2	4 9	N	4	4 8	50
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1918 2	6 9	N	5	5 8	50
-----												
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----												
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564												
06		2400 N	2071	-0-	-329	-0-	1939 2	132 9	N	120	20 8	100
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1938 2	39 9	N	35	35 8	100
08		2139 N	1995	-0-	-144	-0-	1982 2	13 9	N	12	12 8	100
09		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1995 2	3 9	N	3	3 8	100
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2099 2	118 9	N	107	181 1	16 8
*11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150 2	7 9	N	6	6 8	10
-----												
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496												
06		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2700 2	30 9	N	27	27 8	18
07		3069 X	2714	-0-	-355	-0-	2688 2	26 9	N	24	24 8	18
08		2976 X	2589	-0-	-387	-0-	2564 2	25 9	N	23	23 8	18
09		2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2570 2	64 9	N	58	58 8	18
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2778 2	117 9	N	106	42 8	82
*11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2734 2	39 9	N	35	25 8	92
-----												
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
-----																
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A																
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	-0-	710	2		N	-0-				117
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	-0-	850	2		N	-0-				117
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	-0-	863	2		N	-0-				117
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				117
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-				117
11	840	N	624	-0-	-216	-0-	-0-	624	2		N	-0-				117
-----																
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24				26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	63	1		19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	47	1		25
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
-----																
CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
-----																
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880																
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1893 2	14 9		N	13	13 8			58
07	2232 N	1894	-0-	-338	-0-	1852 2	42 9		N	38	38 8			58
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2044 2	184 9		N	167	177 1	13 8		35
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 2	8 9		N	7	7 8			35
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2032 2	18 9		N	16	16 8			35
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2008 2	12 9		N	11	11 8			35
-----														
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300														
06	3630 X	1927	-0-	-1703	-0-	495 1	1390 3	Y		38	104 1			39
						42 9								
07	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	545 1	1327 3	Y		70	87 1			22
						77 9								
08	2294 X	1435	-0-	-859	-0-	415 1	947 3	Y		66	41 1			47
						73 9								
*09	2220 X	1814	-0-	-406	-0-	1788 2	26 9	Y		24				26
*10	2294 X	1256	-0-	-1038	-0-	31 1	1163 2	Y		56	63 1			19
						62 9								
*11	1920 X	1251	-0-	-669	-0-	30 1	1163 2	Y		53	47 1			25
						58 9								
-----														
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
-----														
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026														
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-				10
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-				10
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-				10
09	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787 2			N	-0-				10
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2			N	-0-				10
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	687 2			N	-0-				10
-----														
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
-----														
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005										TOTAL DEPTH 12860	PERF.11242 - 12726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH 12800	PERF.11173 - 12626		
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18	18	43
07	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2130	2	41	9	N	37	37	43
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2203	2	128	9	N	116	11	148
09	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2078	2	8	9	N	7	7	148
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2170	2	130	9	N	118	184	67
11	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2105	2	11	9	N	10	10	67
-----													
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH 12814	PERF.11151 - 12688		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----													
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005										TOTAL DEPTH 12780	PERF.11146 - 12620		
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-		170
07	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	2303	2	9	9	N	8	178	-0-
08	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
09	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-		-0-
11	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2148	2			N	-0-		-0-
-----													
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005										TOTAL DEPTH 12936	PERF.11222 - 12756		
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2493	2	63	9	N	57	17	77
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2631	2	43	9	N	39	39	77
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2516	2	46	9	N	42	12	107
09	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2467	2	7	9	N	6	6	107
10	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	2432	2	17	9	N	15	15	107
11	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2398	2	11	9	N	10	10	107
-----													
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005										TOTAL DEPTH 13810	PERF.11046 - 12392		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291 - 12581		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
SOPHIA		WELL #: 1850		RRCID -> 213509		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11013 - 12782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	747 2	26 9	N	24	13 8	88
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	530 2	15 9	N	14	6 8	96
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	692 2	7 9	N	6	6 8	96
*09	780 N	690	-0-	-90	-0-	671 2	19 9	N	17	17 8	96
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	702 2	13 9	N	12	12 8	96
11	690 N	560	-0-	-130	-0-	540 2	20 9	N	18	18 8	96
-----											
MEADOWS 5SE		WELL #: 4		RRCID -> 213947		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10962 - 11546	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
-----											
MEADOWS 5		WELL #: 19		RRCID -> 214011		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11098 - 12436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FRANCIS		WELL #: 1758		RRCID -> 214041		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11218 - 12718	
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2344 2	28 9	N	25	25 8	27
07	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2247 2	54 9	N	49	49 8	27
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2386 2	246 9	N	224	196 1	17 8
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	2257 2	10 9	N	9	9 8	38
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2441 2	22 9	N	20	20 8	38
11	2550 N	2367	-0-	-183	-0-	2352 2	15 9	N	14	14 8	38
-----											
HEFLEY		WELL #: 1048		RRCID -> 214193		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11925 - 13128	
06	5820 X	5459	-0-	-361	-0-	5323 2	136 9	N	124	17 8	142
07	6014 X	5585	-0-	-429	-0-	5487 2	98 9	N	89	13 8	218
08	5859 X	5670	-0-	-189	-0-	5647 2	23 9	N	21	192 1	12 8
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5489 2	106 9	N	96	28 8	103
10	5642 X	4492	-0-	-1150	-0-	4359 2	133 9	N	121	163 1	26 8
11	5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4851 2	28 9	N	25	25 8	35
-----											
FILLINGIM 44		WELL #: 14		RRCID -> 214536		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11183 - 12634	
06	2730 N	2680	-0-	-50	-0-	2668 2	12 9	N	11	11 8	78
07	2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2675 2	24 9	N	22	22 8	78
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2721 2	8 9	N	7	7 8	78
09	2670 N	2596	-0-	-74	-0-	2593 2	3 9	N	3	3 8	78
10	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2626 2	9 9	N	8	8 8	78
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2550 2	7 9	N	6	6 8	78
-----											
PURYEAR		WELL #: 1824		RRCID -> 214553		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11424 - 13012	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006										TOTAL DEPTH	12560	PERF.10874 - 12310					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20	
-----																	
HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11372 - 13080					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30	
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11603 - 12775					
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3502	2	77	9	N	70	15	8		177	
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3641	2	25	9	N	23	12	8		188	
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3538	2	85	9	N	77	180	1	13	8	72
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3419	2	58	9	N	53	32	8		93	
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3469	2	25	9	N	23	23	8		93	
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3324	2	131	9	N	119	180	1	17	8	15
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006										TOTAL DEPTH	12610	PERF.10971 - 12384					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895 - 12310					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
-----																	
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242 - 12660					
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				45	
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				45	
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				45	
09	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2			N	-0-				45	
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				45	
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				45	
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187 - 12624					
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32	12	8		155	
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	N	24	24	8		155	
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1928	2	10	9	N	9	9	8		155	
09	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	8		155	
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1783	2	12	9	N	11	11	8		155	
11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1825	2	8	9	N	7	7	8		155	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288										COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620 - 14152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	2			3	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	2			2	
*11		3000 N	4139	-0-	1139	1139	4132	2	7 9	Y	6	3 1	5	
-----														
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690										COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610
06		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	2		N	-0-		30	
07		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2		N	-0-		30	
08		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2238	2		N	-0-		30	
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2184	2	110 9	N	100		130	
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-		130	
*11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-		130	
-----														
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700										COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129										COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658 - 13484
06		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	693	1	589 3	Y	20	1 1	39	
							22	9						
07		3689 X	1885	-0-	-1804	-0-	542	1	1321 3	Y	20	55 1	4	
							22	9						
08		3689 X	1700	-0-	-1989	-0-	444	1	1237 3	Y	17	1 1	19	
							19	9				1 8		
*09		3570 X	1824	-0-	-1746	-0-	1805	2	19 9	Y	17		36	
*10		1891 X	1532	-0-	-359	-0-	1495	2	37 9	Y	34	47 1	23	
*11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	54		77	
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166										COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496 - 13382
06		928 X	928	-0-	-0-	-0-	844	1	62 3	Y	20	1 1	39	
							22	9						
07		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	608 3	Y	20	55 1	4	
							22	9						
08		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	527	1	824 3	Y	17	1 1	19	
							19	9				1 8		
*09		1080 X	683	-0-	-397	-0-	664	2	19 9	Y	17		36	
*10		1240 X	1219	-0-	-21	-0-	1201	2	18 9	Y	16	44 1	8	
*11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	17		25	
-----														
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453										COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 - 12486
06		1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2		N	-0-		115	
07		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2		N	-0-		115	
08		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2		N	-0-		115	
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-		115	
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22 9	N	20		135	
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3 9	N	3		138	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		MAXWELL WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11663 - 13608		CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	729	2	17	9	N	15					60
07	744 N	600	-0-	-144	-0-	594	2	6	9	N	5					65
08	806 N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	N	9					74
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					74
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					74
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					74
-----																
FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5402 - 6192						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11384 - 12673						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
MEEK, G.		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893		PERF.12266 - 12682						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11199 - 12304						
06	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	1461	2			N	-0-					73
07	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2			N	-0-					73
08	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					73
09	1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			N	-0-					73
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					73
11	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2			N	-0-					73
-----																
FRANCIS		WELL #: 5830		RRCID -> 220289		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11174 - 12705						
06	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1551	2	13	9	N	12	12	8			50
07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1491	2	22	9	N	20	20	8			50
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1552	2	54	9	N	49	7	8			92
09	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	8			92
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1444	2	117	9	N	106	8	8			190
11	1560 N	1453	-0-	-107	-0-	1434	2	19	9	N	17	179	1	5	8	23
-----																
SOPHIA		WELL #: 2150		RRCID -> 220355		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10940 - 12726						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
-----														
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
-----														
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435														
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3072	3	8	9	Y	7	46	1	2
07	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3138	3	52	9	Y	47	43	1	5
08	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3126	3	34	9	Y	31	31	1	4
*09	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	3081	2	12	9	Y	11			23
10	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	3169	2	18	9	Y	16			39
11	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	2999	2	31	9	Y	28	42	1	25
-----														
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760														
06	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	2392	2	80	9	N	73	15	8	173
07	2821 X	2141	-0-	-680	-0-	2131	2	10	9	N	9	9	8	173
08	2821 X	2608	-0-	-213	-0-	2528	2	80	9	N	73	14	8	232
09	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2594	2	80	9	N	73	190	1	78
10	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2576	2	66	9	N	60	23	8	115
11	2520 X	2422	-0-	-98	-0-	2359	2	63	9	N	57	19	8	153
-----														
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180														
06	900 N	457	-0-	-443	-0-	447	3	10	9	Y	9	17	1	1
07	899 N	328	-0-	-571	-0-	314	3	14	9	Y	13			14
08	713 N	278	-0-	-435	-0-	271	3	7	9	Y	6	17	1	3
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	609	2	13	9	Y	12			12
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	828	2	29	9	Y	26			38
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			38
-----														
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618														
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	N	24	24	8	108
07	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2165	2	85	9	N	77	45	8	140
08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	2	14	9	N	13	13	8	140
09	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2249	2	12	9	N	11	11	8	140
10	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2126	2	112	9	N	102	22	8	220
11	2160 N	2000	-0-	-160	-0-	1977	2	23	9	N	21	182	1	47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160										COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11438 - 13655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4860 X	4694	-0-	-166	-0-	4652 3	42 9	Y	38	1 1		68	
07		5022 X	4935	-0-	-87	-0-	4890 3	45 9	Y	41	103 1	1 8	5	
08		4929 X	4399	-0-	-530	-0-	4367 3	32 9	Y	29	11 1	1 8	22	
*09		4680 X	4187	-0-	-493	-0-	4152 2	35 9	Y	32			75	
10		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4584 2	3 9	Y	3	72 1		6	
11		4770 X	1266	-0-	-3504	-0-	1242 2	24 9	Y	22			28	
-----														
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165										COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869 - 12751
06		1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1538 2	35 9	N	32	14 8		83	
*07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1627 2	43 9	N	39	14 8		108	
*08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1713 2	36 9	N	33	12 8		129	
*09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1539 2	45 9	N	41	33 8		137	
*10		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1444 2	89 9	N	81	23 8		195	
11		1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1537 2	34 9	N	31	14 8		212	
-----														
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375										COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450 - 13089
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516										COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550 - 13500
06		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	604 1	1807 3	Y	20	1 1		39	
							22 9							
07		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	714 1	6734 3	Y	20	55 1		4	
							22 9							
08		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	563 1	520 3	Y	18	1 1	1 8	20	
							20 9							
*09		2430 X	880	-0-	-1550	-0-	861 2	19 9	Y	17			36	
*10		7471 X	1856	-0-	-5615	-0-	1834 2	22 9	Y	20	48 1		8	
*11		7230 X	1114	-0-	-6116	-0-	1083 2	31 9	Y	28			36	
-----														
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538										COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413 - 12890
06		2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2460 2	24 9	N	22			122	
07		2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2484 2	2 9	N	2	2 8		122	
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2569 2	3 9	N	3	1 8		124	
09		2460 N	2448	-0-	-12	-0-	2445 2	3 9	N	3	3 8		124	
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2819 2	2 9	N	2	1 8		125	
11		2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2324 2	63 9	N	57	2 8		180	
-----														
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864										COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386 - 6364
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015										COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052 - 12738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			156
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2		2	N	2	8		156
08	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1365	2		1	N	1	8		156
09	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1284	2		1	N	1	8		156
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1323	2		45	N	41	1	8	20
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1292	2		1	N	1	8		20
-----														
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416										COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232 - 12772
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3689	2	116	9	N	105	25	8	109
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3906	2	62	9	N	56	56	8	109
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	N	26	18	8	117
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3630	2	10	9	N	9	9	8	117
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	2	150	9	N	136	20	8	233
*11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3469	2	18	9	N	16	183	1 14 8	52
-----														
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731										COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056 - 13232
06	4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	2618	2	64	9	N	58	7	8	145
07	4216 X	2274	-0-	-1942	-0-	2274	2			N	-0-			145
08	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	4079	2	43	9	N	39	11	8	173
09	4020 X	3569	-0-	-451	-0-	3530	2	39	9	N	35	26	8	182
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4654	2	114	9	N	104	178	1 34 8	74
*11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4037	2	33	9	N	30	21	8	83
-----														
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481										COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976 - 12750
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483										COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524 - 13348
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	859	1	2142	3	Y	27	1	1	51
						30	9							
07	2015 X	1023	-0-	-992	-0-	596	1	403	3	Y	22	55	1 10 8	8
						24	9							
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	618	1	1677	3	Y	18	1	1 5 8	20
						20	9							
*09	3030 X	1733	-0-	-1297	-0-	1714	2	19	9	Y	17			36
*10	3131 X	1490	-0-	-1641	-0-	1476	2	14	9	Y	13	44	1	5
*11	3030 X	830	-0-	-2200	-0-	795	2	35	9	Y	32			37
-----														
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485										COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844 - 12700
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-			117
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-			117
08	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-			117
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			117
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			117
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			117

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
06		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6081	2	43	9	N	39	39	8		65	
07		6231 X	6200	-0-	-31	-0-	6178	2	22	9	N	20	20	8		65	
08		6231 X	5924	-0-	-307	-0-	5885	2	39	9	N	35	35	8		65	
09		6030 X	5751	-0-	-279	-0-	5731	2	20	9	N	18	18	8		65	
10		6231 X	6057	-0-	-174	-0-	5996	2	61	9	N	55	55	8		65	
11		6030 X	5488	-0-	-542	-0-	5467	2	21	9	N	19	19	8		65	
-----																	
HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722																	
06		1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1087	3	18	9	Y	16	31	1		30	
07		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1052	3	67	9	Y	61	88	1		3	
08		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1168	3	28	9	Y	25	9	1		19	
*09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	Y	25				50	
*10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	Y	45	62	1		33	
*11		1170 N	411	-0-	-759	-0-	361	2	50	9	Y	45	65	1		13	
-----																	
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542																	
06		4890 X	4224	-0-	-666	-0-	4202	3	22	9	Y	20	44	1		5	
07		4929 X	4669	-0-	-260	-0-	4645	3	24	9	Y	22	1	1		26	
08		4557 X	4142	-0-	-415	-0-	4122	3	20	9	Y	18	23	1		21	
*09		4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3640	2	8	9	Y	7	22	1		1	
*10		4681 X	3675	-0-	-1006	-0-	3662	2	13	9	Y	12				13	
*11		4530 X	3959	-0-	-571	-0-	3942	2	17	9	Y	15	21	1		7	
-----																	
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624																	
06		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	2	9	9	N	8	8	8		55	
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4	4	8		55	
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	N	8	8	8		55	
09		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3299	2	54	9	N	49	12	8		92	
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	N	11	11	8		92	
*11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3346	2	12	9	N	11	11	8		92	
-----																	
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
-----																	
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758																	
06		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1467	2	39	9	N	35	28	8		207	
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1552	2	91	9	N	83	20	8		270	
*08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1541	2	84	9	N	76	178	1	19	8	149
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1486	2	138	9	N	125	48	8		226	
*10		1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1268	2	79	9	N	72	162	1	36	8	100
*11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1575	2	84	9	N	76	32	8		144	
-----																	
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706																	
06		1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1857	3	10	9	Y	9	16	1		15	
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	3	33	9	Y	30	44	1		1	
08		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1907	3	15	9	Y	14	5	1		10	
*09		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1782	2	14	9	Y	13				25	
*10		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1875	2	25	9	Y	23	31	1		17	
*11		1860 N	54	-0-	-1806	-0-	29	2	25	9	Y	23	33	1		7	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	15	24	1			9	
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	71	66	1	4	8	10	
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	52	7	1	5	8	50	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22					24	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	54	1			28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	36	1			29	
-----																	
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870				
06		1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2		N	-0-					15	
07		1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1382	2		N	-0-					15	
08		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2		N	-0-					15	
09		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2		N	-0-					15	
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					15	
11		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2		N	-0-					15	
-----																	
HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007										TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*11		14B DENY	9397	-0-	9397	-0-	9397	2	9397	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764				
06		1590 N	1327	-0-	-263	-0-	1312	2	15	9	N	14	14	8		75	
*07		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1361	2	13	9	N	12	12	8		75	
*08		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1342	2	15	9	N	14	12	8		77	
*09		1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1271	2	34	9	N	31	31	8		77	
*10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	2	26	9	N	24	24	8		77	
11		1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1089	2	18	9	N	16	16	8		77	
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007										TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356				
06		2130 N	1966	-0-	-164	-0-	1942	2	24	9	N	22	21	8		48	
07		2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1922	2	15	9	N	14	14	8		48	
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2126	2	36	9	N	33	13	8		68	
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1960	2	124	9	N	113	41	8		140	
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1999	2	47	9	N	43	30	8		153	
11		2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1848	2	68	9	N	62	23	8		192	
-----																	
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70	

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
-----																
HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566																
06	2400	X	2191	-0-	-209	-0-		2163	3	28	9	Y	25	57	1	6
07	2480	X	2401	-0-	-79	-0-		2370	3	31	9	Y	28	1	1	33
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-		3118	3	13	9	Y	12	30	1	15
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		3239	2	10	9	Y	9	28	1	2
*10	2387	X	2281	-0-	-106	-0-		2266	2	15	9	Y	14			16
*11	3030	X	2140	-0-	-890	-0-		2117	2	23	9	Y	21	27	1	10
-----																
HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708																
06	1650	N	1311	-0-	-339	-0-		1311	3			Y	-0-			-0-
07	1705	N	1358	-0-	-347	-0-		1358	3			Y	-0-			-0-
08	1705	N	1256	-0-	-449	-0-		1247	3	9	9	Y	8	2	1	6
*09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-		1260	2			Y	-0-			-0-
*10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-		1104	2			Y	-0-			-0-
*11	1230	N	179	-0-	-1051	-0-		179	2			Y	-0-			-0-
-----																
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566																
06	1560	X	1183	-0-	-377	-0-		1161	3	22	9	Y	20	44	1	5
07	1488	X	1133	-0-	-355	-0-		1109	3	24	9	Y	22	1	1	26
08	1395	X	910	-0-	-485	-0-		903	3	7	9	Y	6	23	1	9
*09	1170	N	909	-0-	-261	-0-		901	2	8	9	Y	7	22	1	1
*10	1147	N	935	-0-	-212	-0-		922	2	13	9	Y	12			13
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1059	2	17	9	Y	15	21	1	7
-----																
HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424																
06	2880	X	2787	-0-	-93	-0-		2763	2	24	9	N	22	22	8	110
07	2976	X	2841	-0-	-135	-0-		2764	2	77	9	N	70	18	8	162
08	2976	X	2877	-0-	-99	-0-		2857	2	20	9	N	18	18	8	162
09	2850	X	2786	-0-	-64	-0-		2743	2	43	9	N	39	39	8	162
10	3100	N	3175	-0-	75	75		3145	2	30	9	N	27	27	8	162
11	2790	N	2701	-0-	-89	-0-		2672	2	29	9	N	26	26	8	162
-----																
HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556																
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-						N	-0-			59
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-						N	-0-			59
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-			59
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-			59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1200 X	477	-0-	-723	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07		744 X	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					20
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					20
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					20

-----

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

06		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3106	3	43	9	Y	39	89	1			10
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3160	3	47	9	Y	43	1	1			52
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3025	3	22	9	Y	20	46	1			26
*09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2913	2	15	9	Y	14	43	1			3
*10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3066	2	24	9	Y	22					25
*11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2988	2	33	9	Y	30	41	1			14

-----

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

06		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	16	8			151
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1221	2	19	9	N	17	14	8			154
08		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1154	2	51	9	N	46	12	8			188
09		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1126	2	39	9	N	35	31	8			192
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1098	2	54	9	N	49	23	8			218
11		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1012	2	17	9	N	15	171	1	10	8	52

-----

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

06		2910 X	2435	-0-	-475	-0-	2392	3	43	9	Y	39	89	1			10
07		3007 X	2504	-0-	-503	-0-	2457	3	47	9	Y	43	1	1			52
08		3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2047	3	14	9	Y	13	46	1			19
*09		2700 X	2181	-0-	-519	-0-	2166	2	15	9	Y	14	43	1			3
*10		2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2318	2	24	9	Y	22					25
*11		2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2197	2	35	9	Y	32	42	1			15

-----

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

06		2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2182	3	22	9	Y	20	44	1			5
07		2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2312	3	24	9	Y	22	1	1			26
08		2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2248	3	11	9	Y	10	23	1			13
*09		2640 X	1894	-0-	-746	-0-	1886	2	8	9	Y	7	22	1			1
*10		2511 X	1975	-0-	-536	-0-	1962	2	13	9	Y	12					13
*11		2250 X	1919	-0-	-331	-0-	1902	2	17	9	Y	15	21	1			7

-----

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

06		3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3001	3	18	9	Y	16	31	1			30
07		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	2975	3	67	9	Y	61	88	1			3
08		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3030	3	28	9	Y	25	9	1			19
*09		3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2875	2	28	9	Y	25					50
*10		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3061	2	50	9	Y	45	62	1			33
*11		3030 X	861	-0-	-2169	-0-	811	2	50	9	Y	45	65	1			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412										COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110 - 13396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	822	2	58	9	N	53	6	8		112
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5	5	8		112
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29	5	8		136
09	870 N	745	-0-	-125	-0-	662	2	83	9	N	75	12	8		199
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	641	2	45	9	N	41	9	8		231
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14	163	1	14 8	68
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682										COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520 - 13542	
06	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	1364	3	6	9	Y	5	10	1		10
07	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1282	3	22	9	Y	20	29	1		1
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1365	3	22	9	Y	20	6	1		15
*09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1336	2	10	9	Y	9				17
*10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	Y	15	21	1		11
*11	1350 N	241	-0-	-1109	-0-	224	2	17	9	Y	15	22	1		4
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897										COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226 - 13080	
06	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	2559	2	13	9	N	12	12	8		105
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2572	2	28	9	N	25	25	8		105
08	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2503	2	11	9	N	10	10	8		105
09	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2428	2	7	9	N	6	6	8		105
10	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2513	2	11	9	N	10	10	8		105
11	2580 X	2536	-0-	-44	-0-	2528	2	8	9	N	7	7	8		105
-----															
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603										COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504 - 13894	
06	9720 X	9614	-0-	-106	-0-	9478	2	136	9	N	124	92	8		99
07	10044 X	9611	-0-	-433	-0-	9535	2	76	9	N	69	54	8		114
08	10044 X	9376	-0-	-668	-0-	9235	2	141	9	N	128	92	8		150
09	9690 X	8727	-0-	-963	-0-	8686	2	41	9	N	37	35	8		152
10	9920 X	9437	-0-	-483	-0-	9313	2	124	9	N	113	111	8		154
11	9600 X	9161	-0-	-439	-0-	9061	2	100	9	N	91	177	1	53 8	15
-----															
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734 - 13128	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5				59
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23				82
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181	2	9	9	N	8				90
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	N	14				104
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	159	2	6	9	N	5				109
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	155	2	22	9	N	20				129
-----															
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416										COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11234 - 12683	
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3482	2	23	9	N	21	21	8		109
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3572	2	41	9	N	37	37	8		109
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3493	2	65	9	N	59	11	8		157
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8		157
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20	13	8		164
*11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8		164
-----															
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611										COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402 - 13362	
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2317	2	20	9	N	18	18	8		68
07	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2366	2	17	9	N	15	15	8		68
08	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2406	2	15	9	N	14	14	8		68
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2331	2	39	9	N	35	35	8		68
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	2	31	9	N	28	28	8		68
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	N	23	23	8		68

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150																	
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1834	2	6	9	N	5	5	8			54
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1939	2	17	9	N	15	15	8			54
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	N	8	8	8			54
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6	6	8			54
10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1936	2	7	9	N	6	6	8			54
11	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1768	2	3	9	N	3	3	8			54
-----																	
SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																	
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664																	
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					127
07	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	2			N	-0-					127
08	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	1666	2			N	-0-					127
09	2970	X	2175	-0-	-795	-0-	2169	2	6	9	N	5					132
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101	175	1			58
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					58

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2160 N	1836	-0-	-324	-0-	1836	2		N	-0-			10
07		2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2		N	-0-			10
08		2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2		N	-0-			10
09		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2		N	-0-			10
10		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2		N	-0-			10
11		1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2		N	-0-			10
-----														
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														
06		5100 X	3706	-0-	-1394	-0-	3659	2	47	9	Y	43	97 1	5
07		4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	3696	2	73	9	Y	66	36 1	35
08		4619 X	3757	-0-	-862	-0-	3696	2	61	9	Y	55	88 1 1 8	1
*09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4448	2	68	9	Y	62		63
*10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4662	2	98	9	Y	89	118 1	34
*11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4698	2	69	9	Y	63	31 1	66
-----														
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304														
06		3450 X	2182	-0-	-1268	-0-	1200	1	956	3	Y	24		135
07		3565 X	2457	-0-	-1108	-0-	1240	1	1172	3	Y	41	2 8	174
08		3565 X	2425	-0-	-1140	-0-	1240	1	1127	3	Y	53	177 1 2 8	48
*09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	58	9			Y	14		62
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	33		95
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	34		129
-----														
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813														
06		6300 X	6178	-0-	-122	-0-	6101	3	77	9	Y	70		105
07		6510 X	5956	-0-	-554	-0-	5890	3	66	9	Y	60		165
08		6386 X	5707	-0-	-679	-0-	5661	3	46	9	Y	42		207
*09		6180 X	6012	-0-	-168	-0-	5957	2	55	9	Y	50	179 1	117
10		6386 X	5831	-0-	-555	-0-	5755	2	76	9	Y	69		186
11		6180 X	5235	-0-	-945	-0-	5170	2	65	9	Y	59	197 1	48





-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14250 X	12865	-0-	-1385	-0-	12729	2	136	9	N	124	176	1			128
07		14725 X	13145	-0-	-1580	-0-	13077	2	68	9	N	62					190
08		13733 X	13322	-0-	-411	-0-	13255	2	67	9	N	61	176	1			75
09		13290 X	12197	-0-	-1093	-0-	12121	2	76	9	N	69					144
10		13299 X	12678	-0-	-621	-0-	12581	2	97	9	N	88					232
11		12900 X	11475	-0-	-1425	-0-	5	1	11405	2	N	59	178	1			113
							65	9									
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078																	
06		13230 X	12214	-0-	-1016	-0-	12085	2	129	9	N	117					247
07		13671 X	12932	-0-	-739	-0-	12891	2	41	9	N	37	179	1			105
08		13671 X	12777	-0-	-894	-0-	12747	2	30	9	N	27					132
09		12930 X	12797	-0-	-133	-0-	12413	2	384	9	N	349	179	1			302
10		12927 X	12691	-0-	-236	-0-	12690	2	1	9	N	1	181	1			122
*11		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12446	2	118	9	N	107	192	1			37
-----																	
BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938																	
06		24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	23829	3	400	9	Y	364	408	1			340
07		23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23539	3	426	9	Y	387	183	1	7	8	537
*08		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	22693	3	439	9	Y	399	570	1	8	8	112
*09		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	21619	2	567	9	Y	515	360	1			267
*10		27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	26682	2	481	9	Y	437	430	1			274
*11		25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	25353	2	385	9	Y	350	370	1			254
-----																	
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953																	
06		4530 X	1009	-0-	-3521	-0-	998	3	11	9	Y	10					121
07		4681 X	4671	-0-	-10	-0-	4377	3	294	9	Y	267	181	1	1	8	206
08		4681 X	2180	-0-	-2501	-0-	2128	3	52	9	Y	47	251	1	1	8	1
*09		4350 X	1158	-0-	-3192	-0-	1139	2	19	9	Y	17					17
10		4681 X	1233	-0-	-3448	-0-	1170	2	63	9	Y	57					74
*11		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4812	2	227	9	Y	206	180	1			100
-----																	
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186																	
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3419	2	30	9	N	27					182
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					182
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3420	2	57	9	N	52	181	1			53
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3270	2	13	9	N	12					65
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3381	2	24	9	N	22					87
*11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3159	2	31	9	N	28					115

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		21900 X	21217	-0-	-683	-0-	20573	3	644	9	Y	585
07		20088 X	18680	-0-	-1408	-0-	18120	3	560	9	Y	509
08		20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	19778	3	602	9	Y	547
*09		21210 X	20095	-0-	-1115	-0-	19470	2	625	9	Y	568
*10		23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	22988	2	602	9	Y	547
*11		26475 X	26475	-0-	-0-	-0-	26049	2	426	9	Y	387
-----												
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398												
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	325	1	3384	2	N	22
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	295	1	1733	2	N	-0-
08		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	612	1	4470	2	N	133
09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	575	1	4500	2	N	-0-
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	625	1	5107	2	N	-0-
*11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	595	1	4830	2	N	87
							96	9				
-----												
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553												
06		15150 X	13921	-0-	-1229	-0-	13686	3	235	9	Y	214
07		15655 X	13901	-0-	-1754	-0-	13667	3	234	9	Y	213
08		15655 X	13764	-0-	-1891	-0-	13504	3	260	9	Y	236
*09		14130 X	12530	-0-	-1600	-0-	12126	2	404	9	Y	367
10		14601 X	12128	-0-	-2473	-0-	11810	2	318	9	Y	289
*11		13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	13743	2	251	9	Y	228
-----												
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931												
06		37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	150	1	37385	2	Y	116
07		39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	128	9	38876	2	Y	141
08		39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	155	1	38876	2	Y	126
*09		38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	155	9	38089	2	Y	108
*10		39768 X	39768	-0-	-0-	-0-	300	1	39348	2	Y	100
*11		38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	119	9	38085	2	Y	132
							310	1				
							110	9				
							300	1				
							145	9				
-----												
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423												
06		8610 X	6720	-0-	-1890	-0-	150	1	6095	3	Y	432
07		8897 X	6366	-0-	-2531	-0-	475	9	5812	3	Y	381
08		8091 X	6614	-0-	-1477	-0-	135	1	5967	3	Y	447
*09		6810 X	6466	-0-	-344	-0-	419	9	5840	2	Y	433
10		6944 X	5459	-0-	-1485	-0-	155	1	4789	2	Y	468
11		6720 X	1762	-0-	-4958	-0-	492	9	1566	2	Y	42
							150	1				
							515	9				
							46	9				

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		9240 X	8608	-0-	-632	-0-	8444	3	164	9	Y	75
07		9548 X	8341	-0-	-1207	-0-	8189	3	152	9	Y	213
08		9548 X	8534	-0-	-1014	-0-	8374	3	160	9	Y	161
*09		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			115		Y	119
10		8897 X	8228	-0-	-669	-0-	8063	2	165	9	Y	87
11		8610 X	7457	-0-	-1153	-0-	7313	2	144	9	Y	45

-----												
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		16020 X	14940	-0-	-1080	-0-	14728	3	212	9	Y	118
07		15872 X	15015	-0-	-857	-0-	14822	3	193	9	Y	110
08		15872 X	14781	-0-	-1091	-0-	14593	3	188	9	Y	100
*09		15360 X	13937	-0-	-1423	-0-	13751	2	186	9	Y	112
10		15717 X	14136	-0-	-1581	-0-	13925	2	211	9	Y	117
11		14940 X	13519	-0-	-1421	-0-	13346	2	173	9	Y	75

-----												
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		10140 X	6322	-0-	-3818	-0-	1748	1	4512	3	Y	151
							62	9				
07		8370 X	5683	-0-	-2687	-0-	1731	1	3866	3	Y	229
							86	9				
08		7471 X	5965	-0-	-1506	-0-	1904	1	3998	3	Y	88
							63	9				
*09		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	150	1	23838	2	Y	132
							50	9				
*10		35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	155	1	35407	2	Y	155
							228	9				
*11		36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	150	1	35870	2	Y	167
							219	9				

-----												
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		11040 X	9384	-0-	-1656	-0-	616	1	8599	3	Y	106
							169	9				
07		11408 X	9822	-0-	-1586	-0-	744	1	8894	3	Y	87
							184	9				
08		11005 X	9892	-0-	-1113	-0-	759	1	8928	3	Y	90
							205	9				
*09		9870 X	8534	-0-	-1336	-0-	8344	2	190	9	Y	59
*10		25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	25562	2	211	9	Y	64
*11		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	24947	2	194	9	Y	59

-----												
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		33240 X	33031	-0-	-209	-0-	720	1	31960	3	Y	123
							351	9				
07		34689 X	33576	-0-	-1113	-0-	720	1	32479	3	Y	101
							377	9				
08		34689 X	32524	-0-	-2165	-0-	32159	3	365	9	Y	234
*09		33570 X	31390	-0-	-2180	-0-	30647	2	743	9	Y	167
10		34348 X	31513	-0-	-2835	-0-	31140	2	373	9	Y	137
11		33030 X	30024	-0-	-3006	-0-	29670	2	354	9	Y	87

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		18600 X	17315	-0-	-1285	-0-	150	1	16952	3	Y	194	185	1	176
							213	9							
07		19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	155	1	17063	3	Y	196	179	1	193
							216	9							
08		18879 X	17022	-0-	-1857	-0-	155	1	16656	3	Y	192	178	1	206
							211	9					1	8	
*09		17910 X	16173	-0-	-1737	-0-	150	1	15845	2	Y	162			212
							178	9							
10		18197 X	16574	-0-	-1623	-0-	155	1	16199	2	Y	200	186	1	226
							220	9							
11		17310 X	15776	-0-	-1534	-0-	150	1	15428	2	Y	180	179	1	227
							198	9							
-----															
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
06		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	1459	1	15458	3	N	485	557	1	159
							534	9							
07		17825 X	17644	-0-	-181	-0-	1536	1	15569	3	N	490	557	1	84
							539	9					8	8	
08		17825 X	16993	-0-	-832	-0-	1545	1	14922	3	N	478	372	1	182
							526	9					8	8	
*09		17250 X	15385	-0-	-1865	-0-	300	1	14613	2	N	429	364	1	267
							472	9							
*10		33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	310	1	32149	2	N	523	570	1	220
							575	9							
*11		31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	300	1	30752	2	N	480	556	1	144
							528	9							
-----															
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073															
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	-2			7
*10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
06		51060 X	29052	-0-	-22008	-0-	1555	1	27003	3	Y	449	567	1	216
							494	9							
07		132482 X	132482	-0-	-0-	-0-	131897	3	585	9	Y	532	368	1	302
08		123876 X	47425	-0-	-76451	-0-	1763	1	45227	3	Y	395	536	1	88
							435	9					73	8	
*09		39720 X	20742	-0-	-18978	-0-	20416	2	326	9	Y	296	351	1	50
10		123876 X	36218	-0-	-87658	-0-	35779	2	439	9	Y	399	367	1	82
11		119880 X	30703	-0-	-89177	-0-	30378	2	325	9	Y	295	181	1	196
-----															
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
06		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1574	3	2	9	N	2	2	1	17
07		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1717	3	15	9	N	14			31
08		2449 N	1749	-0-	-700	-0-	1735	3	14	9	N	13	26	1	18
*09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28			36
*10		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2869	2	20	9	N	18			54
*11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2769	2	14	9	N	13	55	1	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	11740	-	16383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND	PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	AMT	AMT	AMT	EOM BALANCE
06		12090 X	9976 -0- -2114	-0-	9547	3	429	9	N	390	546	1				128
07		10943 X	10047 -0- -896	-0-	9618	3	429	9	N	390	360	1				158
08		10943 X	9339 -0- -1604	-0-	8965	3	374	9	N	340	349	1				149
*09		10590 X	9201 -0- -1389	-0-	8859	2	342	9	N	311	363	1				110
10		10447 X	9911 -0- -536	-0-	9481	2	430	9	N	391	372	1				129
11		9990 X	8758 -0- -1232	-0-	8395	2	363	9	N	330	362	1				97
BROWN 6				WELL #:	6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.	11860	-	16423
06		15510 X	13699 -0- -1811	-0-	1200	1	12250	3	N	226	372	1				166
							249	9								
07		15841 X	14037 -0- -1804	-0-	1240	1	12496	3	N	274	185	1	8	8		247
							301	9								
08		15159 X	13794 -0- -1365	-0-	1240	1	12255	3	N	272	264	1	8	8		247
							299	9								
*09		14640 X	12088 -0- -2552	-0-	11839	2	249	9	N	226	356	1				139
10		14167 X	9514 -0- -4653	-0-	9194	2	320	9	N	291	377	1				53
11		13710 X	-0- -0- -13710	-0-					N	269	211	1				111
ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.	11920	-	16570
06		6411 X	6411 -0- -0-	-0-	6283	3	128	9	Y	116	174	1				169
07		6382 X	6382 -0- -0-	-0-	6249	3	133	9	Y	121	177	1	2	8		111
08		6355 X	5990 -0- -365	-0-	101	1	5755	3	Y	122	2	8				231
							134	9								
*09		7213 X	7213 -0- -0-	-0-	6930	2	283	9	Y	257	179	1				137
10		6634 X	6335 -0- -299	-0-	6193	2	142	9	Y	129	181	1				85
*11		7406 X	7406 -0- -0-	-0-	7268	2	138	9	Y	125						210
BACH 12				WELL #:	4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.	12302	-	17173
06		9540 X	7423 -0- -2117	-0-	1200	1	5961	3	N	238	362	1				93
							262	9								
07		7936 X	7531 -0- -405	-0-	1240	1	6031	3	N	236	187	1	5	8		137
							260	9								
08		7936 X	7482 -0- -454	-0-	1240	1	6013	3	N	208	189	1	5	8		151
							229	9								
*09		7410 X	-0- -0- -7410	-0-					N	187	177	1				190
10		7657 X	6070 -0- -1587	-0-	5832	2	238	9	N	216	187	1				219
11		7410 X	-0- -0- -7410	-0-					N	151	180	1				190
HEFLEY 47 SL				WELL #:	36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.	11872	-	17024
06		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
HEFLEY				WELL #:	1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	11404	-	13542
06		3180 X	2867 -0- -313	-0-	2832	2	35	9	N	32	2	1				51
07		3286 X	2801 -0- -485	-0-	2749	2	52	9	N	47	88	1	1	8		9
08		3162 X	2782 -0- -380	-0-	2749	2	33	9	N	30	36	1	1	8		2
*09		3030 X	2333 -0- -697	-0-	2322	2	11	9	N	10						23
10		2976 X	2301 -0- -675	-0-	2286	2	15	9	N	14						37
11		2880 X	2051 -0- -829	-0-	2030	2	21	9	N	19	40	1				16







M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	-	14272
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOLLAND -C-		WELL #:		5703	RRCID ->	064567	COMPL. DATE	12/10/1975	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11438	-	11788
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLLAND -C-		WELL #:		5712	RRCID ->	101639	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11172	-	11182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - PLUGGED 08/19/16													
-----													
DIXON		WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450	-	6425
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEEK 68		WELL #:		6810	RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11394	-	11550
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16													
-----													
VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252	-	11594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11175	-	11510
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244	-	11560	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
-----															
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11122	-	11431	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11228	-	11428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
-----															
WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11216	-	11453	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
-----															
CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10954	-	11553	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				155
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	131	1		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
-----															
VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	11240	-	11572	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
-----															
MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11220	-	11433	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086	-	11699							
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	34	1	1689	2	N	12					45
						13	9									
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	35	1	1624	2	N	12					57
						13	9									
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	27	1	1723	2	N	16					73
						18	9									
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1711	2	N	19					92
						21	9									
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	2	N	10					102
						11	9									
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	25	1	1618	2	N	18					120
						20	9									
-----																
CARR 12		WELL #: 1203		RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949	-	11533							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160	-	11867							
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	15	1	767	2	N	14					77
						15	9									
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	15	1	713	2	N	13					90
						14	9									
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	12	1	764	2	N	22					112
						24	9									
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	12	1	748	2	N	16					128
						18	9									
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	N	-0-					128
						11	1									
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	11	1	741	2	N	10					138
						11	9									
-----																
MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048	-	11569							
06	870 N	621	-0-	-249	-0-	12	1	603	2	N	5					130
						6	9									
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	19	1	874	2	N	18					148
						20	9									
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	13	1	814	2	N	5					153
						6	9									
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	12	1	766	2	N	7					160
						8	9									
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	-0-					160
						5	1									
11	810 N	340	-0-	-470	-0-	5	1	322	2	N	12					172
						13	9									
-----																
MEEK 68		WELL #: 6808		RRCID -> 185935	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11102	-	11768							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
-----															
VANDIVER		WELL #:		5404	RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505				
06	900 N	368	-0-	-532	-0-	7 1	361 2	N	-0-						75
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18 1	854 2	N	8						83
						9 9									
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12 1	794 2	N	5						88
						6 9									
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14 1	898 2	N	4						92
						4 9									
10	868 N	653	-0-	-215	-0-	10 1	643 2	N	-0-						92
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12 1	768 2	N	6						98
						7 9									
-----															
TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
-----											
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11204	- 11493			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
-----											
MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990	- 11559			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152	- 11531			
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	20	1	1009	2	N	8
						9	9				120
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	7
						8	9				127
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	2	N	6
						7	9				133
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1037	2	N	9
						10	9				142
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	17	1	1082	2	N	3
						3	9				145
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	16	1	1032	2	N	5
						6	9				150
-----											
GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10932	- 11094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 13		WELL #:		1314P	RRCID ->	194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11388 - 11564				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
-----															
CARR 13		WELL #:		1307P	RRCID ->	194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11280 - 11612				
06	930 N	799	-0-	-131	-0-	15	1	784	2	N	-0-				97
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	15	1	715	2	N	-0-				97
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	13	1	813	2	N	-0-				97
09	810 N	510	-0-	-300	-0-	8	1	502	2	N	-0-				97
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	10				107
						11	9								
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	11	1	702	2	N	-0-				107
-----															
BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213 - 11395				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOURASSA A		WELL #:		4312P	RRCID ->	195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362 - 11560				
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-				25
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	76	1	3539	2	N	-0-				25
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	62	1	3857	2	N	-0-				25
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	53	1	3290	2	N	-0-				25
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	59	1	3635	2	N	-0-				25
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-				25
-----															
CARR 13		WELL #:		1302P	RRCID ->	195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238 - 11573				
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	36	1	1819	2	N	-0-				175
07	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	40	1	1882	2	N	40				215
						44	9								
08	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	30	1	1912	2	N	-0-	198	1		17
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	28	1	1765	2	N	-0-				17
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32	1	1966	2	N	-0-				17
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	28	1	1814	2	N	-0-				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	36	1787 2	N	10		198
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	11 9	1782 2	N	15		213
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	38 1	1637 2	N	4	191 1	26
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	17 9	1794 2	N	14		40
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	26 1	1826 2	N	3		43
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	4 9	1685 2	N	9		52
						28 1					
						15 9					
						29 1					
						3 9					
						26 1					
						10 9					
-----											
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
-----											
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684		
06	2160 N	1970	-0-	-190	-0-	38	1926 2	N	5		155
07	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	6 9	1974 2	N	2		157
08	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	42 1	1920 2	N	3		160
09	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	2 9	1804 2	N	23		183
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	30 1	1826 2	N	29		212
*11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	3 9	1776 2	N	33	192 1	53
						29 1					
						25 9					
						29 1					
						32 9					
						27 1					
						36 9					
-----											
CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	711	-0-	-399	-0-	14	1	696	2	N	1			33
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	17	1	811	2	N	-0-			33
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	14	1	927	2	N	-0-			33
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			33
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	12	1	754	2	N	-0-			33
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1036	2	N	10			43
						11	9							
-----														
HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
-----														
HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEARSON		WELL #: 5507P		RRCID -> 197729		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11234 - 11591		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11307 - 11636		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763		
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	33 1	1649 2	N	-0-					132
07	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	36 1	1660 2	N	-0-					132
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	27 1	1691 2	N	-0-					132
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	26 1	1627 2	N	-0-					132
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	26 1	1654 2	N	-0-					132
11	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	25 1	1605 2	N	5					137
-----														
CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11172 - 11488		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----														
TEAS 43		WELL #:		4308P	RRCID ->	198241	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11069 - 11566		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11292 - 11670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM P		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663		PERF.10942		- 11030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----														
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11064		- 11558		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	10			153
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	11	9	8	1	N	5			158
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	6	9	8	1	N	9			167
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	10	9	7	1	N	-0-			167
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	5	1	5	1	N	-0-			167
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	5	1	5	1	N	5			172
						6	9							
-----														
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11163		- 11560		
06	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	29	1	1438	2	N	-0-			135
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	33	1	1527	2	N	-0-			135
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	23	1	1430	2	N	-0-			135
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	21	1	1326	2	N	-0-			135
10	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	21	1	1306	2	N	-0-			135
11	1410 N	504	-0-	-906	-0-	7	1	497	2	N	-0-			135
-----														
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11389		- 11520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
TEAS 42		WELL #: 4213P		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11358		- 11530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10910		- 11522		
06	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1416	2	11	9	N	10			122
07	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1449	2	11	9	N	10			132
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1456	2	11	9	N	10			142
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	N	11			153
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	N	7			160
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7			167

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					33
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					33
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					33
09		270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
-----																	
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																	
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719																	
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	-0-					108
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	N	2					110
							2	9									
08		744 N	611	-0-	-133	-0-	9	1	602	2	N	-0-					110
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	18	1	617	2	N	-0-					110
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	N	2					112
							2	9									
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	592	2	N	1					113
							1	9									
-----																	
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648																	
06		1320 N	964	-0-	-356	-0-	18	1	939	2	N	6					173
							7	9									
07		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	22	1	1045	2	N	15					188
							17	9									
08		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	16	1	1003	2	N	9					197
							10	9									
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	948	2	N	13					210
							14	9									
10		1085 N	983	-0-	-102	-0-	15	1	949	2	N	17					227
							19	9									
*11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	N	13					240
							14	9									
-----																	
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562																	
06		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	44	1	2184	2	N	55					158
							61	9									
07		2356 N	2264	-0-	-92	-0-	47	1	2204	2	N	12					170
							13	9									
08		2325 N	2276	-0-	-49	-0-	35	1	2233	2	N	7					177
							8	9									
09		2280 N	2165	-0-	-115	-0-	34	1	2128	2	N	3					180
							3	9									
10		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	35	1	2188	2	N	27					207
							30	9									
11		2190 N	2128	-0-	-62	-0-	32	1	2096	2	N	-0-					207

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	25	1	1243	2	N	12			140
						13	9							
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	27	1	1254	2	N	12			152
						13	9							
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	20	1	1248	2	N	-0-			152
09	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	19	1	1214	2	N	13			165
						14	9							
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	19	1	1208	2	N	-0-			165
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	18	1	1173	2	N	2			167
						2	9							
-----														
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516														
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	29	1	1452	2	N	10			53
						11	9							
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	30	1	1405	2	N	10			63
						11	9							
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	24	1	1517	2	N	7			70
						8	9							
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	25	1	1549	2	N	-0-			70
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	-0-			70
11	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	19	1	1267	2	N	-0-			70
-----														
CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516														
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	12	1	617	2	Y	-0-			145
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			145
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	Y	-0-			145
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-			145
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	Y	-0-			145
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	Y	-0-			145
-----														
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785														
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	36	1	1810	2	N	8			173
						9	9							
07	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	38	1	1786	2	N	-0-			173
08	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	28	1	1758	2	N	56	189 1		40
						62	9							
09	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	27	1	1682	2	N	17			57
						19	9							
10	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	27	1	1670	2	N	13			70
						14	9							
11	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	26	1	1667	2	N	8			78
						9	9							
-----														
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1309P	RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11373 - 11627	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41 1		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
-----													
CARR 14		WELL #:		1407P	RRCID ->	201509	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11269 - 11518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11158 - 11535	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
-----													
CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.	11423 - 11734	
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	28 1	1430 2	N	26	189 1			30
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	29 9	1484 2	N	10				40
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	32 1	1514 2	N	10				50
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	11 9	1472 2	N	20				70
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	23 1	1494 2	N	17				87
*11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	22 9	1386 2	N	11				98
						24 1							
						19 9							
						21 1							
						12 9							
-----													
CARR 55		WELL #:		5515P	RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11180 - 11557	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
-----													
CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4511 - 6200	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11369 - 11477			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	13	1	692	2	N	8		29
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	9	9						
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	15	1	720	2	N	-0-		29
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-		29
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11	1	738	2	N	-0-		29
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	733	2	N	-0-		29
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	N	-0-		29
-----													
HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11198 - 11550			
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	1382	2	N	-0-		43
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	30	1	1420	2	N	-0-		43
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	23	1	1443	2	N	7		50
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	8	9						
10	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	22	1	1371	2	N	-0-		50
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	20	1	1251	2	N	-0-		50
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	22	1	1416	2	N	-0-		50
-----													
VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11233 - 11841			
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2		202
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3		205
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2		207
09	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-		207
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7		214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		214
-----													
TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11154 - 11668			
06	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	23	1	1172	2	N	-0-		28
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	27	1	1273	2	N	-0-		28
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	17	1	1114	2	N	-0-		28
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	20	1	1255	2	N	-0-		28
10	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	18	1	1123	2	N	-0-		28
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	N	-0-		28
-----													
TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11300 - 11490			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
-----													
HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11171 - 11526			
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		88
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	26	1	1231	2	N	21		109
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	23	9						
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	19	1	1212	2	N	3		112
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	3	9						
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	17	1	1093	2	N	7		119
11	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	8	9						
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	18	1	1143	2	N	-0-		119
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	15	1	1016	2	N	-0-		119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
-----														
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473					
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	876	2	N	2			140
						2	9							
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	18	1	848	2	N	-0-			140
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	12	1	794	2	N	-0-			140
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	12	1	789	2	N	2			142
						2	9							
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	2	N	-0-			142
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	866	2	N	-0-			142
-----														
FILLINGIM		WELL #: 4004P		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578					
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	31	1	1546	2	N	-0-			102
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	2	N	-0-			102
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1606	2	N	-0-			102
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	25	1	1548	2	N	-0-			102
10	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	25	1	1564	2	N	-0-			102
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	-0-			102
-----														
PEARSON		WELL #: 5502P		RRCID -> 202942		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
CARR-PEARSON		WELL #: 5506		RRCID -> 202955		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244					
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	874	2	N	3	187	1	33
						3	9							
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	901	2	N	-0-			33
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	946	2	N	-0-			33
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	18	1	1128	2	N	-0-			33
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	14	1	870	2	N	7			40
						8	9							
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	12	1	792	2	N	-0-			40





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	23	1	1159	2	N	5			62
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	25	1	1195	2	N	8			70
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	19	1	1198	2	N	13			83
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	12			95
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	20	1	1247	2	N	12			107
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	19	1	1233	2	N	8			115
-----														
KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
-----														
CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637					
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1718	2	N	-0-			82
07	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	38	1	1752	2	N	-0-			82
08	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	28	1	1788	2	N	18			100
09	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	27	1	1706	2	N	-0-			100
10	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	28	1	1751	2	N	-0-			100
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	26	1	1689	2	N	-0-			100
-----														
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712					
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	-0-			67
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-			67
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	N	-0-			67
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	N	-0-			67
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	2	N	-0-			67
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	N	5			142
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	16	9	741	2	N	1			143
08	868 N	674	-0-	-194	-0-	10	1	664	2	N	-0-			143
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	10	1	626	2	N	9			152
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	10	9	675	2	N	3			155
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	2			157
						3	9							
						2	9							
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185				
06	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	27	1	1345	2	N	5			53
07	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	28	1	1322	2	N	5			58
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	22	1	1378	2	N	7			65
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	21	1	1348	2	N	5			70
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	3			73
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	20	1	1326	2	N	5			78
						6	9							
KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683				
06	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	47	1	2354	2	N	-0-			188
07	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	53	1	2464	2	N	-0-			188
08	2542 N	2508	-0-	-34	-0-	39	1	2469	2	N	-0-			188
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	38	1	2378	2	N	30			218
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	33	9	2403	2	N	44	194	1	68
11	2430 N	2394	-0-	-36	-0-	39	1	2355	2	N	2			70
						48	9							
						37	1							
						2	9							
NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429				
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	-0-			120
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1353	2	N	2			122
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	21	1	1358	2	N	3			125
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	N	-0-			125
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	21	1	1321	2	N	-0-			125
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	19	1	1235	2	N	3			128
						3	9							

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	15			205
						17	9							
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1616	2	N	3			208
						3	9							
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	26	1	1622	2	N	19			227
						21	9							
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	25	1	1572	2	N	9	194	1	42
						10	9							
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	25	1	1547	2	N	1			43
						1	9							
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	24	1	1577	2	N	5			48
						6	9							

-----  
 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	25	1	1280	2	N	10			68
						11	9							
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	28	1	1308	2	N	5			73
						6	9							
08	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	21	1	1318	2	N	9			82
						10	9							
09	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	20	1	1279	2	N	6			88
						7	9							
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	9			97
						10	9							
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	20	1	1280	2	N	8			105
						9	9							

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

06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	2	N	-0-			118
07	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	21	1	994	2	N	7			125
						8	9							
08	2015 N	1047	-0-	-968	-0-	16	1	1031	2	N	-0-			125
09	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	15	1	984	2	N	2			127
						2	9							
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	15	1	974	2	N	-0-			127
11	1020 N	742	-0-	-278	-0-	11	1	731	2	N	-0-			127

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

06	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	39	1	1935	2	N	12			77
						13	9							
07	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	40	1	1884	2	N	12			89
						13	9							
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	32	1	2012	2	N	8			97
						9	9							
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	10			107
						11	9							
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	32	1	1977	2	N	8			115
						9	9							
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	29	1	1902	2	N	10			125
						11	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
FILLINGMIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436	- 12440			
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	22 1	1131 2	N	-0-		73
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25 1	1193 2	N	2		75
						2 9					
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	18 1	1124 2	N	5		80
						6 9					
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	16 1	997 2	N	-0-		80
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	18 1	1144 2	N	-0-		80
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	15 1	1015 2	N	10		90
						11 9					
-----											
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952	- 11520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304	- 11626			
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	18 1	897 2	N	-0-		80
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	19 1	891 2	N	-0-		80
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	14 1	880 2	N	-0-		80
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	13 1	854 2	N	-0-		80
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	14 1	883 2	N	-0-		80
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	13 1	852 2	N	-0-		80
-----											
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125	- 11750			
06	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	34 1	1730 2	N	18		213
						20 9					
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	39 1	1811 2	N	10		223
						11 9					
08	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	26 1	1642 2	N	34	179 1	78
						37 9					
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	30 1	1899 2	N	14		92
						15 9					
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	32 1	1984 2	N	16		108
						18 9					
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	26 1	1659 2	N	4		112
						4 9					
-----											
KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11353	- 11600			
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	27 1	1348 2	N	10		95
						11 9					
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	28 1	1333 2	N	3		98
						3 9					
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	22 1	1404 2	N	5		103
						6 9					
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	21 1	1314 2	N	7		110
						8 9					
10	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	21 1	1323 2	N	7		117
						8 9					
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	21 1	1380 2	N	-0-		117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11281 - 11562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
TEAS 42		WELL #:		4204P	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11358 - 11625			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11065 - 11626			
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2373	2	N	-0-				93
07	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	48	1	2232	2	N	19				112
						21	9								
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	36	1	2250	2	N	-0-				112
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	31	1	1950	2	N	11				123
						12	9								
10	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	30	1	1869	2	N	24				147
						26	9								
11	2220 N	1208	-0-	-1012	-0-	18	1	1173	2	N	15				162
						17	9								
-----															
BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11057 - 11702			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEARSON		WELL #:		5508P	RRCID ->	206891	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11061 - 11742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10912 - 11514			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	25	1	1270	2	N	10		135
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	11	9	1258	2	N	8		143
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	2	N	14		157
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	9	9	1230	2	N	16		173
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	20	1	1234	2	N	24		197
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	2	N	219	196 1	220
						18	9						
						241	9						
CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
MEEK 68		WELL #: 6802P		RRCID -> 207587		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710				
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	27	1	1361	2	N	-0-		117
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	28	1	1313	2	N	-0-		117
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	19	1	1225	2	N	2		119
09	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	2	9	1055	2	N	6		125
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	17	1	1299	2	N	10		135
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	7	9	1178	2	N	17		152
						21	1						
						11	9						
						18	1						
						19	9						
CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604				
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			98
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			100
TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEADOWS		WELL #:		4329 P	RRCID ->	209109	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11341 - 11664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	12	1	637	2	N	-0-			57
07		775 N	660	-0-	-115	-0-	14	1	646	2	N	-0-			57
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	11			68
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	12	9							
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	-0-			68
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	10	1	651	2	N	-0-			68
							10	1	644	2	N	-0-			68
-----															
CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11157 - 11512			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11219 - 11591			
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	18	1	907	2	N	12			187
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	13	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	800	2	N	3			190
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	3	9							
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	13	1	860	2	N	4			194
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	9							
							13	1	845	2	N	13			207
							14	9							
							12	1	782	2	N	7			214
							8	9							
							13	1	848	2	N	-0-			214
-----															
MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10986 - 11578			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11275 - 11625			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
HOLLAND C		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	19 1	956 2	N	4	47
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	4 9 21 1	967 2	N	3	50
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	3 9 15 1	988 2	N	-0-	50
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	15 1	961 2	N	-0-	50
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	15 1	955 2	N	5	55
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	6 9 14 1	935 2	N	3	58
						3 9				
-----										
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
CARR 14		WELL #: 1403 P		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - P&A 04/22/14										
-----										
TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
-----										
WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11381 - 11718	
06	1290 N	989	-0-	-301	-0-	19	1	970	2	N	-0-	127
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	2	N	1	128
						1	9					
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	-0-	128
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	2	N	19	147
						21	9					
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	3	150
						3	9					
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	19	1	1226	2	N	8	158
						9	9					
-----												
CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11457 - 11775	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	N	1	115
						1	9					
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	4	119
						4	9					
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	9	1	619	2	N	8	127
						9	9					
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	9	1	594	2	N	2	129
						2	9					
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	9	1	561	2	N	6	135
						7	9					
11	630 N	477	-0-	-153	-0-	7	1	470	2	N	-0-	135
-----												
CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID ->	210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	4600 - 6250	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11223 - 11530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11244 - 11518	
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	34	1	1706	2	N	-0-	122
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	37	1	1734	2	N	-0-	122
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	2	N	-0-	122
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	1748	2	N	-0-	122
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	28	1	1732	2	N	-0-	122
11	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	26	1	1712	2	N	-0-	122
-----												
TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	11303 - 11607	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS 42		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 4214 P		RRCID -> 211473	COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11301 - 11632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10903 - 11533				
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	45 1	2262 2	N	8		38
						9 9					
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	48 1	2251 2	N	9		47
						10 9					
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	36 1	2239 2	N	6		53
						7 9					
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	32 1	2041 2	N	5		58
						6 9					
10	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	32 1	2004 2	N	5		63
						6 9					
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	33 1	2101 2	N	4		67
						4 9					
KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11335 - 11653				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11003 - 11559				
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	10 1	497 2	N	5		218
						6 9					
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10 1	501 2	N	-0-		218
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	8 1	505 2	N	-0-		218
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	7 1	465 2	N	-0-		218
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7 1	469 2	N	23	189 1	52
						25 9					
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	7 1	453 2	N	-0-		52
WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11203 - 11558				
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	11 1	575 2	N	-0-		118
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	10 1	499 2	N	-0-		118
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9 1	597 2	N	-0-		118
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10 1	626 2	N	-0-		118
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 2	N	-0-		118
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	7 1	473 2	N	-0-		118
MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11006 - 11604				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNIT PETROLEUM COMPANY		BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11020 - 11572	
CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11664		PERF.11134 - 11455					
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	24	1	1208	2	N	-0-				187
07	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	26	1	1230	2	N	1				188
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	2	N	7				195
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	19	1	1194	2	N	7				202
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	19	1	1211	2	N	5				207
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	18	1	1156	2	N	3				210
-----															
CARR 14		WELL #: 1405 P		RRCID -> 212048		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11372 - 11641					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	74	1		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
-----															
CARR 14		WELL #: 1416 P		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11861		PERF.11368 - 11657					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15															
-----															
DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11324 - 11578					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716												
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	15 1	785 2	N	-0-			122
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	19 1	874 2	N	-0-			122
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	13 1	843 2	N	3			125
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	3 9						
10	899 N	565	-0-	-334	-0-	11 1	703 2	N	3			128
11	840 N	217	-0-	-623	-0-	3 9						
						8 1	538 2	N	17			145
						19 9						
						3 1	214 2	N	-0-			145
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716												
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	19 1	984 2	N	-0-			33
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	27 1	1244 2	N	17			50
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	19 9						
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	21 1	1340 2	N	-0-	3 1		47
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	21 1	1305 2	N	-0-			47
11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	22 1	1371 2	N	-0-			47
						16 1	1073 2	N	-0-			47
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575												
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	47 1	2335 2	N	-0-			17
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	51 1	2361 2	N	-0-			17
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31 1	1971 2	N	-0-	7 1		10
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34 1	2157 2	N	-0-			10
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	34 1	2147 2	N	-0-			10
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	35 1	2237 2	N	-0-			10
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	193 1		23
MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10977 - 11287					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11130 - 11736					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11245 - 11582					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
-----												
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11050 - 11533					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	393			436
-----												
MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID -> 214551	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11376 - 11743					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
-----												
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11795	PERF.10981 - 11519					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH 11866	PERF.11064 - 11548					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 11961	PERF.11466	- 11743						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 11805	PERF.11271	- 11564						
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	10	1	508	2	N	-0-		83	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	593	2	N	2		85	
						2	9							
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	N	-0-		85	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-		85	
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	9	1	560	2	N	-0-		85	
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-		85	
-----														
CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID -> 216391	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10922	- 11537						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
-----														
MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID -> 216392	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 11858	PERF.11367	- 11496						
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	N	30		174	
						33	9							
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	39	1	1806	2	N	28		202	
						31	9							
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	26	1	1629	2	N	30	185 1	47	
						33	9							
09	1800 N	1416	-0-	-384	-0-	22	1	1381	2	N	12		59	
						13	9							
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	26	1	1645	2	N	23		82	
						25	9							
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	26	1	1690	2	N	20		102	
						22	9							
-----														
HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID -> 216393	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11434	- 11793						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	29	1	1480	2	N	9		77
						10	9						
07	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	36	1	1680	2	N	10		87
						11	9						
08	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	27	1	1682	2	N	8		95
						9	9						
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	25	1	1600	2	N	8		103
						9	9						
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	26	1	1627	2	N	10		113
						11	9						
*11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	24	1	1560	2	N	9		122
						10	9						
-----													
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675													
-----													
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	18	1	929	2	N	17		237
						19	9						
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	19	1	908	2	N	-0-	160 1	77
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	14	1	930	2	N	5		82
						6	9						
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	5		87
						6	9						
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1019	2	N	5		92
						6	9						
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15	1	967	2	N	-0-		92
						15	1						
-----													
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543													
-----													
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	5		135
						6	9						
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	939	2	N	-0-		135
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1099	2	N	7		142
						8	9						
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1118	2	N	8		150
						9	9						
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	19	1	1198	2	N	-0-		150
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	18	1	1165	2	N	10		160
						11	9						
-----													
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582													
-----													
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	23	1	1141	2	N	-0-		17
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	N	-0-		17
08	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	17	1	1117	2	N	-0-		17
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	18	1	1123	2	N	6		23
						7	9						
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	18	1	1145	2	N	-0-		23
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	N	-0-		23



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		2400 N	2378	-0-	-22	-0-	47	1	2331	2	N	-0-			235
07		2418 N	2405	-0-	-13	-0-	51	1	2348	2	N	5			240
							6	9							
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	2	189	1	53
							2	9							
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	40	1	2484	2	N	-0-			53
10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	40	1	2499	2	N	22			75
							24	9							
*11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	2399	2	N	2			77
							2	9							
-----															
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
-----															
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----															
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639															
-----															
06		510 N	410	-0-	-100	-0-	8	1	402	2	N	-0-			113
07		465 N	362	-0-	-103	-0-	7	1	355	2	N	-0-			113
08		465 N	387	-0-	-78	-0-	6	1	377	2	N	4			117
							4	9							
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	6	1	379	2	N	1			118
							1	9							
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	6	1	374	2	N	136	191	1	63
							150	9							
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	5	1	352	2	N	-0-			63



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1	1127 2	N	3			103
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	24 1	1110 2	N	5			108
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	18 1	1178 2	N	4			112
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2	N	11			123
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24 1	1532 2	N	9			132
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	22 1	1408 2	N	11			143
-----												
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296	- 11590				
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	40 1	1983 2	N	-0-			202
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	35 1	1651 2	N	-0-			202
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	26 1	1666 2	N	15	194 1		23
09	2010 N	1568	-0-	-442	-0-	24 1	1544 2	N	-0-			23
10	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	20 1	1253 2	N	4			27
11	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	20 1	1306 2	N	-0-			27
-----												
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11330	- 11653				
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	N	4			147
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	13 1	621 2	N	8			155
08	1178 N	459	-0-	-719	-0-	7 1	452 2	N	-0-			155
09	630 N	380	-0-	-250	-0-	6 1	374 2	N	-0-			155
10	651 N	388	-0-	-263	-0-	6 1	382 2	N	-0-			155
*11	450 N	342	-0-	-108	-0-	5 1	337 2	N	-0-	25 1		130
-----												
CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347	- 11661				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9 1	417 2	N	-0-	7 1		153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
-----												
CARR 14		WELL #: 1404P		RRCID -> 219952	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 3205	- 4600				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11067	- 11547				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1472	2	N	1		198
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	20	189 1	29
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	24	1	1520	2	N	5		34
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	24	1	1504	2	N	1		35
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	24	1	1476	2	N	-0-		35
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	N	2		37

-----

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

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

-----

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	30	1	1492	2	N	10		52
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	32	1	1493	2	N	16		68
08	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	18	9	1469	2	N	7		75
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	23	1	1379	2	N	13		88
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	14	9	1507	2	N	-0-		88
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	10		98

-----

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

-----

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644				
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2				160
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				160
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	N	28				188
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				188
*10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188
-----															
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	157	1		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11074 - 11564				
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				51
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				51
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5				56
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				56
*10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
-----															
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 - 11498				
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	2	N	-0-				22
07	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	37	1	1707	2	N	-0-				22
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	16				38
						18	9								
09	2430 N	1987	-0-	-443	-0-	31	1	1956	2	N	-0-				38
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	-0-				38
11	1980 N	1866	-0-	-114	-0-	28	1	1838	2	N	-0-				38
-----															
WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 - 11587				
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	25	1	1287	2	N	-0-				37
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	2	N	1				38
						1	9								
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				38
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				38
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
-----														
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764					
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	20	1	997	2	N	-0-			78
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	2	N	-0-			78
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1039	2	N	9			87
						10	9							
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	N	30			117
						33	9							
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1054	2	N	18			135
						20	9							
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1014	2	N	5			140
						6	9							
-----														
TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562					
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	974	2	N	3			220
						3	9							
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	5			225
						6	9							
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	2	N	-0-			225
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	2	N	5	190	1	40
						6	9							
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	17	1	1083	2	N	-0-			40
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	15	1	998	2	N	-0-			40
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496					
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			62
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			62
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593					
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21	1	1062	2	N	-0-			108
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-			108
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	12	1	766	2	N	-0-			108
09	1080 N	573	-0-	-507	-0-	9	1	564	2	N	-0-			108
10	868 N	488	-0-	-380	-0-	7	1	481	2	N	-0-			108
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	10	1	670	2	N	-0-			108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208										COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11238 - 11556		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																	
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209										COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11345 - 11516		
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	12	1	640	2	N	-0-					177
07		744 N	683	-0-	-61	-0-	14	1	669	2	N	-0-					177
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					177
09		660 N	454	-0-	-206	-0-	7	1	447	2	N	-0-					177
10		682 N	611	-0-	-71	-0-	9	1	602	2	N	-0-					177
*11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-					177
-----																	
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212										COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11354 - 11492		
06		990 N	953	-0-	-37	-0-	18	1	921	2	N	13					98
							14	9									
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	957	2	N	15					113
							17	9									
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	964	2	N	9					122
							10	9									
09		960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	923	2	N	3					125
							3	9									
10		992 N	980	-0-	-12	-0-	15	1	965	2	N	-0-					125
11		960 N	873	-0-	-87	-0-	13	1	851	2	N	8					133
							9	9									
-----																	
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219										COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11162 - 11560		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617										COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11049 - 11560		
06		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	23	1	1184	2	N	-0-	6	1			62
07		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	26	1	1206	2	N	-0-					62
08		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	19	1	1208	2	N	8					70
							9	9									
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	-0-					70
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	19	1	1222	2	N	-0-					70
*11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	20	1	1293	2	N	-0-					70

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	16	1	826	2	N	5		171
						6	9						
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	891	2	N	41	185 1	27
						45	9						
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	1		28
						1	9						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-		28
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	14	1	884	2	N	17		45
						19	9						
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	43		88
						47	9						

-----

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

06	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	30	1	1492	2	N	17		149
						19	9						
07	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	35	1	1628	2	N	1		150
						1	9						
08	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	26	1	1647	2	N	24		174
						26	9						
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1597	2	N	8		182
						9	9						
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	27	1	1677	2	N	8		190
						9	9						
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	N	27		217
						30	9						

-----

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	2	N	-0-		37
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	14	1	689	2	N	-0-		37
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	11	1	693	2	N	-0-		37
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	11	1	690	2	N	-0-		37
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	N	-0-		37
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	-0-		37

-----

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	42	1	2127	2	N	21		218
						23	9						
07	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	44	1	2028	2	N	9		227
						10	9						
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	35	1	2224	2	N	43		270
						47	9						
09	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	32	1	2013	2	N	12	189 1	93
						13	9						
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	35	1	2183	2	N	17		110
						19	9						
11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	31	1	2022	2	N	7		117
						8	9						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1330P		RRCID -> 220628	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11344 - 11682						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	2	N	15		100
						17	9						
07	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	45	1	2076	2	N	15		115
						17	9						
08	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	33	1	2103	2	N	20		135
						22	9						
09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	32	1	2025	2	N	18		153
						20	9						
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	33	1	2050	2	N	10		163
						11	9						
11	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	30	1	1960	2	N	15		178
						17	9						
CARR-PEARSON 55		WELL #: 5527P		RRCID -> 220630	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11088 - 11578						
06	1110 N	129	-0-	-981	-0-	2	1	125	2	N	2		160
						2	9						
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		160
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		160
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF.11337 - 11665						
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	33	1	1654	2	N	5		197
						6	9						
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	37	1	1738	2	N	6		203
						7	9						
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	28	1	1767	2	N	10		213
						11	9						
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	27	1	1688	2	N	12	187 1	38
						13	9						
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	2	N	5		43
						6	9						
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	26	1	1678	2	N	9		52
						10	9						
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11149 - 11693						
06	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	27	1	1381	2	N	10		175
						11	9						
07	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	32	1	1503	2	N	15		190
						17	9						
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	21	1	1361	2	N	13		203
						14	9						
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1497	2	N	15		218
						17	9						
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	25	1	1556	2	N	9		227
						10	9						
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	24	1	1551	2	N	4	188 1	43
						4	9						
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11249 - 11449						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702			
06	1290 N	989	-0-	-301	-0-	19 1	956 2	N	13		133
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	14 9					
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	34 1	1565 2	N	-0-		133
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30 1	1881 2	N	-0-		133
10	1612 N	1154	-0-	-458	-0-	22 1	1401 2	N	-0-		133
11	1860 N	943	-0-	-917	-0-	18 1	1136 2	N	-0-		133
						14 1	929 2	N	-0-		133
MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575			
06	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	39 1	1939 2	N	42		222
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	46 9					
08	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	44 1	2036 2	N	32	181 1	73
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	35 9					
10	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	32 1	2029 2	N	25		98
11	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	28 9					
						31 1	1976 2	N	25		123
						28 9					
						32 1	2019 2	N	39		162
						43 9					
						29 1	1870 2	N	20		182
						22 9					
VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595			
06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	27 1	1373 2	N	-0-		97
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	32 1	1515 2	N	-0-		97
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	23 1	1455 2	N	-0-		97
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	22 1	1405 2	N	-0-		97
10	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	24 1	1497 2	N	-0-		97
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	24 1	1528 2	N	16		113
						18 9					
TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516			
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	19 1	958 2	N	-0-		107
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	20 1	937 2	N	-0-		107
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	16 1	1051 2	N	-0-		107
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	16 1	1015 2	N	-0-		107
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	16 1	1033 2	N	-0-		107
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15 1	1016 2	N	-0-		107
MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
KEETON			WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		144
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		144
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	24	1	N	2		146
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	2	9				
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	N	31		177
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	34	9				
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	24	1	N	10		187
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	11	9				
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		187
-----												
HOLLAND C			WELL #:		5717P	RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790		
-----												
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	66	1	N	17		205
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	19	9				
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	74	1	N	8		213
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	9	9				
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	55	1	N	36	187 1	62
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	40	9				
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	52	1	N	33		95
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	36	9				
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	55	1	N	8		103
*11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	9	9				
*11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	51	1	N	27		130
							30	9				
-----												
CARR 13			WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629		
-----												
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	28	1	N	9		67
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	10	9				
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	N	30		97
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	33	9				
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	23	1	N	3		100
09		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	3	9				
09		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	22	1	N	13		113
10		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	14	9				
10		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	22	1	N	25		138
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28	9				
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	21	1	N	12		150
							13	9				
-----												
CARR 14			WELL #:		1424P	RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569		
-----												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
HOLLAND C			WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11177 - 11611	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		T. A.	3766	-0-	3766	3766	73	1	3659	2	N	31	98
							34	9					
07		T. A.	3735	-0-	3735	7501	78	1	3629	2	N	25	123
							28	9					
08		T. A.	3661	-0-	3661	11162	57	1	3583	2	N	19	142
							21	9					
09		14821 X	3659	-0-	-11162	-0-	57	1	3569	2	N	30	172
							33	9					
10		3906 X	3698	-0-	-208	-0-	58	1	3595	2	N	41	213
							45	9					
*11		3780 X	3572	-0-	-208	-0-	55	1	3499	2	N	16	42
							18	9				187 1	
-----													
FILLINGM			WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11380 - 11525	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
-----													
TEAS 43			WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11221 - 11490	
06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40	1	2006	2	N	-0-	30
07		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	42	1	1962	2	N	-0-	30
08		1984 N	1783	-0-	-201	-0-	28	1	1755	2	N	-0-	30
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	30	1	1878	2	N	2	32
							2	9					
10		2015 N	1944	-0-	-71	-0-	31	1	1913	2	N	-0-	32
*11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	1	33
							1	9					
-----													
TEAS 43			WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070 - 11520	
06		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	35	1	1745	2	N	23	53
							25	9					
07		1860 N	1498	-0-	-362	-0-	31	1	1467	2	N	-0-	53
08		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	28	1	1797	2	N	12	65
							13	9					
09		1800 N	1747	-0-	-53	-0-	27	1	1720	2	N	-0-	65
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	2	N	-0-	65
*11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12	77
							13	9					
-----													
HEFLEY			WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519	
06		1500 N	1355	-0-	-145	-0-	26	1	1329	2	N	-0-	168
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-	168
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	22	1	1419	2	N	15	183
							17	9					
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	20	1	1280	2	N	-0-	183
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	2	N	-0-	183
11		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	21	1	1382	2	N	-0-	183

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	27	1	1385	2	N	5		77
						6	9						
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	29	1	1376	2	N	11		88
						12	9						
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	N	14		102
						15	9						
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22	1	1392	2	N	50		152
						55	9						
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	22	1	1405	2	N	10		162
						11	9						
*11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	21	1	1335	2	N	41	188 1	15
						45	9						
-----													
CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677													
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29	1	1472	2	N	15		118
						17	9						
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	36	1	1701	2	N	7		125
						8	9						
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	18		143
						20	9						
09	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	23	1	1430	2	N	10		153
						11	9						
10	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	26	1	1655	2	N	7		160
						8	9						
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1807	2	N	7		167
						8	9						
-----													
CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593													
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	12	1	637	2	N	-0-		104
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	13	1	613	2	N	-0-		104
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	10	1	659	2	N	-0-		104
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	9	1	566	2	N	-0-		104
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	8	1	539	2	N	-0-		104
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	N	-0-		104
-----													
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
-----													
TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
06		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	27 1	1380 2		N	-0-	37
07		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	27 1	1251 2		N	-0-	37
08		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	22 1	1384 2		N	1	38
							1 9					
09		1410 N	1353	-0-	-57	-0-	21 1	1332 2		N	-0-	38
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	21 1	1345 2		N	-0-	38
*11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	21 1	1336 2		N	4	42
							4 9					
-----												
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496												
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	29 1	1442 2		N	1	110
							1 9					
07		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	32 1	1472 2		N	-0-	110
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	23 1	1484 2		N	6	116
							7 9					
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	22 1	1420 2		N	7	123
							8 9					
10		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	23 1	1441 2		N	3	126
							3 9					
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	21 1	1363 2		N	3	129
							3 9					
-----												
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493												
06		990 N	873	-0-	-117	-0-	17 1	856 2		N	-0-	180
07		992 N	965	-0-	-27	-0-	20 1	943 2		N	2	182
							2 9					
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	15 1	950 2		N	-0-	182
09		870 N	869	-0-	-1	-0-	13 1	856 2		N	-0-	182
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	16 1	989 2		N	-0-	182
11		930 N	893	-0-	-37	-0-	13 1	871 2		N	8	190
							9 9					
-----												
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640												
06		990 N	960	-0-	-30	-0-	19 1	941 2		N	-0-	134
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	21 1	969 2		N	-0-	134
08		992 N	963	-0-	-29	-0-	15 1	948 2		N	-0-	134
09		960 N	940	-0-	-20	-0-	14 1	926 2		N	-0-	134
10		992 N	987	-0-	-5	-0-	15 1	972 2		N	-0-	134
11		930 N	897	-0-	-33	-0-	13 1	884 2		N	-0-	134
-----												
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141
											141 1	-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	45	1	2236	2	N	4			32
07	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	4	9	2007	2	N	-0-			32
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	39	1	2463	2	N	20			52
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	22	9	2276	2	N	-0-			52
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	39	1	2429	2	N	-0-			52
11	2430 N	2191	-0-	-239	-0-	33	1	2158	2	N	-0-			52

-----  
 WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

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

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

06	2130 N	1938	-0-	-192	-0-	38	1	1894	2	N	5			187
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	6	9	1830	2	N	16	192	1	11
08	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	18	9	2002	2	N	19			30
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	21	9	2028	2	N	24			54
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	26	9	2018	2	N	10			64
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	11	9	1878	2	N	3			67

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

06	720 N	564	-0-	-156	-0-	11	1	553	2	N	-0-			187
07	775 N	622	-0-	-153	-0-	13	1	608	2	N	1			188
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	1	9	823	2	N	-0-	171	1	17
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	720	2	N	1			18
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	11	1	762	2	N	-0-			18
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	12	1	733	2	N	5			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11079 - 11568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				123
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				123
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				123
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
-----															
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11648					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11308 - 11727					
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	28	1	1396	2	N	-0-			38
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	29	1	1369	2	N	-0-			40
							2	9							
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	23	1	1485	2	N	-0-			43
							3	9							
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	N	-0-			65
							24	9							
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	23	1	1439	2	N	-0-			70
							6	9							
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	21	1	1390	2	N	-0-			73
							3	9							
-----															
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636					
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	12	1	604	2	N	-0-			222
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	13	1	617	2	N	-0-			222
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	N	-0-			225
							3	9							
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	9	1	596	2	N	-0-			227
							2	9							
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	619	2	N	-0-			228
							1	9							
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	-0-	185	1	58
							17	9							
-----															
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11400 - 11679					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	34	1	1730	2	N	-0-			40
07	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	33	1	1524	2	N	-0-			40
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	15			55
						17	9							
09	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	27	1	1682	2	N	-0-			55
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	27	1	1686	2	N	-0-			55
11	1920 N	1679	-0-	-241	-0-	26	1	1653	2	N	-0-			55

-----  
 CARR 14 WELL #: 1417P RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - P&A 03/25/14

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1	25

-----  
 DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

06	2869 N	2610	-0-	-259	-0-	50	1	2510	2	N	45			196
						50	9							
07	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	49	1	2270	2	N	99	187	1	108
						109	9							
08	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	34	1	2134	2	N	49			157
						54	9							
09	2640 X	1975	-0-	-665	-0-	31	1	1924	2	N	18			175
						20	9							
10	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	29	1	1831	2	N	22			197
						24	9							
*11	2610 X	1760	-0-	-850	-0-	27	1	1724	2	N	8	189	1	16
						9	9							

-----  
 FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

06	570 N	546	-0-	-24	-0-	10	1	534	2	N	2			135
						2	9							
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	11	1	535	2	N	-0-			135
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	8	1	541	2	N	3			138
						3	9							
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	8	1	501	2	N	2			140
						2	9							
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	8	1	538	2	N	2			142
						2	9							
*11	540 N	497	-0-	-43	-0-	7	1	490	2	N	-0-			142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY FILLINGM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4006P		RRCID -> 228053	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11401 - 11582									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11230 - 11517									
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	29 1	1449 2	N	4							77
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	31 1	1451 2	N	3							80
08	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	23 1	1451 2	N	7							87
09	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	22 1	1418 2	N	13							100
10	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	23 1	1439 2	N	5							105
11	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	21 1	1372 2	N	2							107
-----																
CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11320 - 11640									
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	20 1	1006 2	N	4							182
07	1178 N	983	-0-	-195	-0-	20 1	962 2	N	1							183
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	18 1	1122 2	N	9							192
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17 1	1082 2	N	29	194	1					27
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	17 1	1079 2	N	13							40
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	14 9	1037 2	N	22							62
-----																
HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 11876	PERF.11075 - 11502									
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	29 1	1452 2	N	-0-							55
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	36 1	1670 2	N	2							57
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	26 1	1632 2	N	3							60
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25 1	1553 2	N	-0-							60
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	25 1	1575 2	N	7							67
11	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	22 1	1434 2	N	3							70
-----																
BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 11762	PERF.10992 - 11580									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	80	1					48

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11386	- 11724							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
-----															
CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11225	- 11512							
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	13	1	688	2	N	-0-				175
07	775 N	379	-0-	-396	-0-	8	1	371	2	N	-0-				175
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	10	1	645	2	N	-0-				175
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	N	-0-				175
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	744	2	N	-0-				175
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	-0-				175
-----															
CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 11828	PERF.10973	- 11396							
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	N	-0-				87
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	911	2	N	-0-				87
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-				87
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	2	N	-0-				87
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	14	1	860	2	N	-0-				87
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	728	2	N	-0-				87
-----															
CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11272	- 11562							
06	1920 N	1917	-0-	-3	-0-	37	1	1880	2	N	-0-				130
07	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	39	1	1801	2	N	5				135
						6	9								
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	26	1	1660	2	N	-0-				135
09	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	26	1	1670	2	N	-0-				135
10	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	26	1	1618	2	N	-0-				135
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	23	1	1506	2	N	-0-				135
-----															
CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 11782	PERF.11324	- 11614							
06	2490 N	1661	-0-	-829	-0-	32	1	1629	2	N	-0-				28
07	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	32	1	1509	2	N	4				32
						4	9								
08	2201 N	1656	-0-	-545	-0-	26	1	1630	2	N	-0-				32
09	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	23	1	1449	2	N	-0-				32
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	24	1	1488	2	N	-0-				32
11	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	21	1	1385	2	N	-0-				32
-----															
DIXON		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 11755	PERF.11218	- 11557							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 -	11556
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	28 1	1422 2	N	-0-		85
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	30 1	1413 2	N	-0-		85
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	23 1	1433 2	N	-0-		85
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	21 1	1357 2	N	-0-		85
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	22 1	1406 2	N	2		87
						2 9					
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	20 1	1276 2	N	5		92
						6 9					
-----											
VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 -	12022
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	46 1	2307 2	N	-0-		50
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	55 1	2558 2	N	3		53
						3 9					
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	42 1	2615 2	N	50		103
						55 9					
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	41 1	2541 2	N	-0-		103
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	41 1	2563 2	N	19		122
						21 9					
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	38 1	2446 2	N	36		158
						40 9					
-----											
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 -	11500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND C		WELL #: 5725P		RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11205 -	11625
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----											
VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 -	11716
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	26 1	1336 2	N	-0-		162
07	1333 N	806	-0-	-527	-0-	17 1	789 2	N	-0-		162
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	21 1	1320 2	N	-0-		162
09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	18 1	1140 2	N	-0-		162
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	19 1	1171 2	N	3		165
						3 9					
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	22 1	1432 2	N	2		167
						2 9					

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	657	2	N	-0-			27
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-			27
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	N	1			28
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-			28
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-			28
*11	690 N	681	-0-	-9	-0-	10	1	671	2	N	-0-			28

-----

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	25	1	1273	2	N	2			32
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	2	N	3			35
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	21	1	1309	2	N	5			40
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	3			43
10	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	20	1	1287	2	N	-0-			43
11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	19	1	1242	2	N	7			50

-----

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

06	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	51	1	2551	2	N	10	192	1	38
07	2790 N	2367	-0-	-423	-0-	50	1	2302	2	N	14			52
08	2790 N	2187	-0-	-603	-0-	34	1	2142	2	N	10			62
09	2610 N	2182	-0-	-428	-0-	34	1	2139	2	N	8			70
10	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	34	1	2138	2	N	12			82
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2101	2	N	6			88

-----

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	37	1	1867	2	N	12			105
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	42	1	1948	2	N	5			110
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	26	1	1636	2	N	10			120
09	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	29	1	1826	2	N	7			127
10	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	30	1	1861	2	N	10			137
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	3			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11067 - 11704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11236 - 11588				
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	27	1	1355	2	N	-0-			178
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	29	1	1372	2	N	-0-			178
08	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	22	1	1385	2	N	-0-			178
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	21	1	1338	2	N	-0-			178
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	21	1	1313	2	N	-0-			178
11	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	19	1	1240	2	N	37			215
						41	9							
-----														
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10883 - 11507				
06	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	33	1	1650	2	N	9			67
						10	9							
07	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	30	1	1417	2	N	-0-			67
08	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	28	1	1785	2	N	11			78
						12	9							
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	26	1	1622	2	N	9			87
						10	9							
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	27	1	1707	2	N	6			93
						7	9							
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	24	1	1585	2	N	2			95
						2	9							
-----														
KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11259 - 11611				
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	28	1	1416	2	N	6			50
						7	9							
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	31	1	1451	2	N	7			57
						8	9							
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	23	1	1451	2	N	8			65
						9	9							
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	22	1	1381	2	N	7			72
						8	9							
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	22	1	1396	2	N	7			79
						8	9							
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	21	1	1374	2	N	2			81
						2	9							
-----														
GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930 - 12628				
06	2310 N	2101	-0-	-209	-0-	41	1	2043	2	N	15			140
						17	9							
07	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	46	1	2158	2	N	8			148
						9	9							
08	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	31	1	1953	2	N	12			160
						13	9							
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	2	N	5			165
						6	9							
10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	35	1	2154	2	N	10			175
						11	9							
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	33	1	2138	2	N	8			183
						9	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		102
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		102
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2 9 N	2		104
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2 9 N	2		106
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3 9 N	3		109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
-----											
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610		
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2 9 N	2		240
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622 2 N	-0-		240
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1884 2 N	-0-		240
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	28	1	1741 2 N	12		252
						13	9				
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	28	1	1764 2 N	-0-		252
11	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	26	1	1700 2 N	8		260
						9	9				
-----											
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491		
06	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	44	1	2194 2 N	-0-		70
07	2232 N	1345	-0-	-887	-0-	28	1	1317 2 N	-0-		70
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1929 2 N	-0-		70
09	2250 N	1662	-0-	-588	-0-	26	1	1636 2 N	-0-		70
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	32	1	2011 2 N	-0-		70
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	29	1	1851 2 N	-0-		70
-----											
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----											
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

06	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	53	1	2637	2	N	20					213
07	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	54	1	2514	2	N	8	188	1			33
08	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	39	1	2428	2	N	12					45
09	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	41	1	2556	2	N	12					57
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	42	1	2604	2	N	10					67
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	41	1	2612	2	N	8					75

-----

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

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

-----

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	N	12					77
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	33	1	1552	2	N	11					88
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	2	N	14					102
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	25	1	1555	2	N	10					112
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	23	1	1441	2	N	10					122
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	8					130

-----

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	41	1	2066	2	N	8					162
07	2232	N	2033	-0-	-199	-0-	43	1	1979	2	N	10					172
08	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	32	1	2029	2	N	9					181
09	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	31	1	1957	2	N	15					196
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	31	1	1942	2	N	19	184	1			31
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	29	1	1858	2	N	13					44



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10901 - 12620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
-----													
HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	11435 - 11790	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	36	1	1804	2	N	18		155
						20	9						
07	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	39	1	1805	2	N	18		173
						20	9						
08	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	30	1	1870	2	N	20		193
						22	9						
09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	29	1	1802	2	N	7		200
						8	9						
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	20		220
						22	9						
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	28	1	1808	2	N	6	189 1	37
						7	9						
-----													
HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11096 - 11780	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		105
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3		108
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-		108
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		108
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15		123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123
-----													
GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10946 - 12427	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
-----													
GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10897 - 12603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11246 - 11347				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	50	1	2478	2	N	8			83
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	9	9	2500	2	N	7			90
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	54	1	2440	2	N	7			97
09	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	39	1	2345	2	N	8			105
10	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	8	9	2241	2	N	3			108
11	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	37	1	2332	2	N	7			115
						9	9							
MEADOWS		WELL #: 4330 P		RRCID -> 245098		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11261 - 11629				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11167 - 11655				
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	2	N	10			83
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	11	9	1414	2	N	14			97
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	5			102
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	15	9	1344	2	N	10			112
10	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	22	1	1293	2	N	11			123
11	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	21	1	1121	2	N	12			135
						11	9							
						12	9							
						17	1							
						13	9							
PEARSON		WELL #: 5517P		RRCID -> 245398		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 11901		PERF.11112 - 11568				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11303 - 12022				
06	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	76	1	3780	2	N	7			207
07	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	8	9	4103	2	N	10			217
08	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	89	1	4052	2	N	34	169	1	82
09	4440 X	4009	-0-	-431	-0-	65	1	3945	2	N	1			83
10	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	37	9	4123	2	N	24			107
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	63	1	4021	2	N	11			118
						1	9							
						26	9							
						63	1							
						12	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11202	- 11508				
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-				28
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	582	2	N	-0-				28
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	4				32
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	4	9	9	1	N	-0-				32
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-				32
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	N	-0-				32
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-				32
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	N	-0-				32
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	627	2	N	-0-				32
-----																
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11091	- 11692				
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	N	-0-				77
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3813	2	N	-0-				77
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3934	2	N	-0-				77
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3703	2	N	-0-				77
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3867	2	N	-0-				77
*11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3806	2	N	-0-				77
-----																
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10837	- 12804				
06	2700 N	2576	-0-	-124	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17				202
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2	14	9	N	13				215
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2	14	9	N	13				228
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5	190	1	43	
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2	12	9	N	11				54
11	2760 N	2667	-0-	-93	-0-	-0-	2652	2	15	9	N	14				68
-----																
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228	- 11563				
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				41
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				41
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				41
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					N	-0-				41
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
-----																
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043	- 11532				
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1925	2	N	4				71
07	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	-0-	40	1	1875	2	N	12				83
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	33	1	N	6				89
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	32	1	N	10				99
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	34	1	N	-0-				99
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2101	2	N	-0-				99
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	10				99
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2101	2	N	-0-				99
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	2	N	-0-				99



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
GRAHAM			WELL #: 4602P		RRCID -> 251226	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 13121	PERF.10904	- 12639						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
-----															
VANDIVER			WELL #: 5419P		RRCID -> 252003	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11166	- 11586						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
-----															
CARR 14			WELL #: 1419P		RRCID -> 252054	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11302	- 11679						
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	27	1	1341	2	N	-0-				170
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	2	N	-0-				170
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	19	1	1215	2	N	-0-				170
09	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	18	1	1136	2	N	-0-				170
10	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	16	1	998	2	N	-0-				170
11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	13	1	832	2	N	-0-				170
-----															
GRAHAM			WELL #: 4607P		RRCID -> 252279	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 3215	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEAS 42			WELL #: 4232P		RRCID -> 252735	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11209	- 11519						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
-----															
GRAHAM			WELL #: 4617P		RRCID -> 252841	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 12930	PERF.10964	- 12806						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11611	-		12673			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5339	-0-	-61	-0-	105	1	5204	2	N	27		147
						30	9						
07	5580 X	5418	-0-	-162	-0-	114	1	5270	2	N	31		178
						34	9						
08	5580 X	5360	-0-	-220	-0-	84	1	5248	2	N	25		203
						28	9						
09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	80	1	5014	2	N	33	190 1	46
						36	9						
10	5518 X	5286	-0-	-232	-0-	84	1	5176	2	N	24		70
						26	9						
11	5340 X	5074	-0-	-266	-0-	78	1	4963	2	N	30		100
						33	9						
HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 11872	PERF.11377	-		11488			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	186 1	-0-
KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11369	-		11642			
06	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	40	1	2001	2	N	10		74
						11	9						
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2076	2	N	7		81
						8	9						
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2122	2	N	5		86
						6	9						
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	32	1	2019	2	N	8		94
						9	9						
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	33	1	2056	2	N	4		98
						4	9						
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	31	1	1991	2	N	8		106
						9	9						
NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 11284	PERF.11780	-		16155			
06	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	442	1	21923	2	N	144	185 1	182
						158	9						
07	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	483	1	22230	2	N	121	187 1	116
						133	9						
08	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	360	1	22436	2	N	148		264
						163	9						
09	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	349	1	21680	2	N	142	189 1	217
						156	9						
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	356	1	21907	2	N	146	192 1	171
						161	9						
*11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	334	1	21236	2	N	130		301
						143	9						

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
CARR 13			WELL #: 1306H		RRCID -> 264917			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		14850 X	6931	-0-	-7919	-0-	135	1	6724	2	N	65	240
							72	9					
07		15345 X	12177	-0-	-3168	-0-	259	1	11914	2	N	4	58
							4	9			186	1	
08		15345 X	11564	-0-	-3781	-0-	182	1	11316	2	N	60	118
							66	9					
09		14850 X	11259	-0-	-3591	-0-	178	1	11066	2	N	14	132
							15	9					
10		12183 X	11872	-0-	-311	-0-	189	1	11638	2	N	41	173
							45	9					
11		11790 X	11277	-0-	-513	-0-	173	1	11034	2	N	64	43
							70	9			194	1	
-----													
GRAHAM			WELL #: 4613H		RRCID -> 266676			COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604		
-----													
06		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	5	187
07		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	1	188
08		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	177	1	11044	2	N	122	310
							134	9					
09		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	283	1	17579	2	N	183	118
							201	9			375	1	
10		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	240	1	14761	2	N	176	113
							194	9			181	1	
*11		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	209	1	13316	2	N	175	288
							193	9					
-----													
MEEK 68 SL			WELL #: 6835H		RRCID -> 272894			COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965		
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MEEK 68			WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896			COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201		
-----													
06		28195 X	28195	-0-	-0-	-0-	27514	2	681	9	N	619	788
07		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	26894	2	948	9	N	862	903
08		26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	25623	2	777	9	N	706	548
09		26192 X	26192	-0-	-0-	-0-	25382	2	810	9	N	736	527
*10		24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	23543	2	869	9	N	790	748
*11		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	24092	2	691	9	N	628	416
											548	1	
											747	1	
											1061	1	
											757	1	
											569	1	
											960	1	
-----													
MEEK 68 SL			WELL #: 6834H		RRCID -> 273965			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619		
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DIXON			WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457		
-----													
06		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	25088	2	370	9	N	336	685
07		24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	24066	2	417	9	N	379	493
08		26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	25735	2	383	9	N	348	841
09		25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	25103	2	631	9	N	574	887
*10		24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	24484	2	239	9	N	217	738
*11		25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	25008	2	668	9	N	607	990
											550	1	
											571	1	
											348		
											528	1	
											366	1	
											355	1	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119																	
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702																	
-----																	
06	48769	X	48769	-0-	-0-	-0-	48262	2	507	9	N	461	363	1			423
07	48847	X	48847	-0-	-0-	-0-	48051	2	796	9	N	724	547	1			600
08	47767	X	47767	-0-	-0-	-0-	47283	2	484	9	N	440	366	1			674
09	45818	X	45818	-0-	-0-	-0-	45121	2	697	9	N	634	749	1			559
*10	44713	X	44713	-0-	-0-	-0-	44253	2	460	9	N	418	382	1			595
*11	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	43179	2	697	9	N	634	721	1			508
-----																	
NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370																	
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710																	
-----																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005																	
-----																	
06	128874	X	128874	-0-	-0-	-0-	127105	2	1769	9	N	1608	2081	1			534
07	122483	X	122483	-0-	-0-	-0-	120801	2	1682	9	N	1529	1288	1			775
08	119479	X	119479	-0-	-0-	-0-	117855	2	1624	9	N	1476	1481	1			770
09	113826	X	113826	-0-	-0-	-0-	112269	2	1557	9	N	1415	1482	1			703
*10	111731	X	111731	-0-	-0-	-0-	110026	2	1705	9	N	1550	1507	1			746
11	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT					746
-----																	
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822																	
-----																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640														
06		110256 X	110256	-0-	-0-	-0-	107667	2	2589	9	N	2354	2620	699
07		110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	107637	2	2934	9	N	2667	2442	924
08		109401 X	109401	-0-	-0-	-0-	106752	2	2649	9	N	2408	2235	1097
09		103282 X	103282	-0-	-0-	-0-	100616	2	2666	9	N	2424	2637	884
*10		102429 X	102429	-0-	-0-	-0-	99825	2	2604	9	N	2367	2083	1168
*11		102659 X	102659	-0-	-0-	-0-	99785	2	2874	9	N	2613	3029	752
-----														
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062														
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621														
04		0	16258	-0-	16258	16258	16061	2	197	9	N	179	179	-0-
*05		106072 X	89814	-0-	-16258	-0-	85681	2	4133	9	N	3757	3757	-0-
*06		163813 X	163813	-0-	-0-	-0-	155654	2	8159	9	N	7417	7417	-0-
*07		209231 X	209231	-0-	-0-	-0-	198993	2	10238	9	N	9307	8944	363
*08		233247 X	233247	-0-	-0-	-0-	223733	2	9514	9	N	8649	8669	343
*09		207151 X	207151	-0-	-0-	-0-	199112	2	8039	9	N	7308	6920	731
*10		212842 X	212842	-0-	-0-	-0-	205994	2	6848	9	N	6225	6464	492
*11		203937 X	203937	-0-	-0-	-0-	198401	2	5536	9	N	5033	5346	179
-----														
VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147														
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462														
06		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8228	3	112	9	N	102	179	237
07		11780 X	9860	-0-	-1920	-0-	9677	3	183	9	N	166	186	217
08		11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9687	3	188	9	N	171	188	200
09		11400 X	8797	-0-	-2603	-0-	8692	3	105	9	N	95	178	117
10		9858 X	8498	-0-	-1360	-0-	8345	3	153	9	N	139		256
11		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT		256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
VAALCO ENERGY (USA), INC.		//CONT.//		881147											
HEFLEY		WELL #:		9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2853	3	55	9	N	50				354
07	4960 X	3830	-0-	-1130	-0-	3702	3	128	9	N	116	184	1		286
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5114	3	61	9	N	55				341
09	4290 X	4281	-0-	-9	-0-	4237	3	44	9	N	40				381
*10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4753	3	80	9	N	73				454
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				454
-----															
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	- 12906			
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	392	3	28	9	N	25				177
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	404	3	14	9	N	13				190
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	367	3	2	9	N	2				192
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	347	3	14	9	N	13				205
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	398	3	28	9	N	25				230
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2				232
-----															
MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491	- 12773			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534	- 12918			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
-----															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
TESSON		WELL #:		1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8				266
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	129	2	6	9	N	5				271
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5				276
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3				279
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7				286
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	149	2	4	9	N	4				290
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023	- 12187			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				55
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				55
-----																	
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709																	
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	2196	2	32	9	N	29	5	8			149
07	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					107
08	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2153	2	80	9	N	73					180
09	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2050	2	43	9	N	39					219
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				219
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				219
-----																	
BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				25
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				25
-----																	
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362																	
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3463	2	90	9	N	82	7	8			160
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3837	2	44	9	N	40					200
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3880	2	85	9	N	77					277
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	2	36	9	N	33	178	1			132
10	3751	X	NO	RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO	RPT				132
11	3540	X	NO	RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO	RPT				132
-----																	
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804																	
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2305	2	54	9	N	49	13	8			141
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					97
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2297	2	20	9	N	18					115
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19					134
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				134
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				134
-----																	
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																	
06	2370	N	2151	-0-	-219	-0-	2148	2	3	9	N	3	3	8			36
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					31
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					31
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					31
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				31
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				31
-----																	
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778																	
06	12360	X	10199	-0-	-2161	-0-	9520	2	679	9	N	617	384	1	42	8	293
07	12772	X	11402	-0-	-1370	-0-	10842	2	560	9	N	509	507	1			295
08	11966	X	10674	-0-	-1292	-0-	9769	2	905	9	N	823	562	1			556
09	11580	X	10767	-0-	-813	-0-	10064	2	703	9	N	639	629	1			566
10	11842	X	NO	RPT	-0-	-11842	-0-				N	NO	RPT				566
11	10200	X	NO	RPT	-0-	-10200	-0-				N	NO	RPT				566

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	-	16060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		7189 2	700 9	N	636	530 1	167 8	185
07		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-		8812 2	683 9	N	621	368 1		438
08		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-		10744 2	716 9	N	651	548 1		541
09		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-		9917 2	383 9	N	348	545 1		344
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			344
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			344

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
TREADWELL, EUNICE		WELL #:		1	RRCID ->	073511	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	14965	PERF.	14600	-	14650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17370 X	17194	-0-	-176	-0-		219 1	16975 2	N	-0-			2
07		17856 X	15507	-0-	-2349	-0-		207 1	15300 2	N	-0-			2
08		17732 X	17696	-0-	-36	-0-		221 1	17475 2	N	-0-			2
09		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-		232 1	17123 2	N	-0-			2
*10		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-		484 1	17435 2	N	-0-			2
11		17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-				N	NO RPT			2

LOHBERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	079083	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14740	-	14526
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

EVANS		WELL #:		207 U	RRCID ->	108074	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	15072	PERF.	14823	-	14853
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480	-	14530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444	-	14494
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HELTON, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FILLINGIM				WELL #: 2020	RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----											
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	425 1	4	966 2	N	-0-	84
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	4 9		1053 2	N	-0-	84
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	425 1		1146 2	N	-0-	84
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	440 1		1121 2	N	-0-	84
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	411 1		1183 2	N	-0-	84
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	426 1		1187 2	N	-0-	79
						397 1				5 5	
-----											
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528											
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CHEVRON U. S. A. INC. 148113											
WISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880											
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565 2			N	-0-	-0-
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043 2			N	-0-	-0-
08	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037 2			N	-0-	-0-
09	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605 2			N	-0-	-0-
10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013 2			N	-0-	-0-
*11	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	241 1	10482 2		N	-0-	-0-
-----											
HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762											
06	9990 X	9457	-0-	-533	-0-	9457 2			N	-0-	28
07	10323 X	9758	-0-	-565	-0-	9758 2			N	-0-	28
08	10323 X	9467	-0-	-856	-0-	9467 2			N	-0-	28
09	9660 X	9335	-0-	-325	-0-	9335 2			N	-0-	28
10	9889 X	9561	-0-	-328	-0-	9561 2			N	-0-	28
*11	9450 X	9333	-0-	-117	-0-	241 1	9092 2		N	-0-	8
-----											
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674											
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	8
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	8
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	8
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	8
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-	8
-----											
WISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860											
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2			N	-0-	-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2			N	-0-	-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2			N	-0-	-0-
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2			N	-0-	-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2			N	-0-	-0-
*11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2			N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479		
06	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	234	1	6035	2	N	-0-			100
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	2	N	-0-			100
08	6572 X	6364	-0-	-208	-0-	245	1	6119	2	N	-0-			100
09	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	237	1	6024	2	N	-0-			100
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	248	1	6441	2	N	12			112
						13	9							
*11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	240	1	7014	2	N	1			113
						1	9							
-----														
HUFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13890 - 15505		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577		
06	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18619	116	1	8989	2	N	-0-			20
07	DLQ G-10	8693	-0-	8693	27312	116	1	8577	2	N	-0-			20
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	36882	120	1	9450	2	N	-0-			20
09	46258 X	9376	-0-	-36882	-0-	120	1	9256	2	N	-0-			20
*10	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	121	1	9443	2	N	-0-			20
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			20
-----														
HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671		
06	DLQ G-10	4374	-0-	4374	8975	56	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4469	-0-	4469	13444	60	1	4409	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4893	-0-	4893	18337	61	1	4832	2	N	-0-			-0-
09	23071 X	4734	-0-	-18337	-0-	61	1	4673	2	N	-0-			-0-
*10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	61	1	4790	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVANS		WELL #:		207 L	RRCID ->	108019	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	15072	PERF.	14952 - 14978		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
*11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-

-----

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

-----

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

-----

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

06	1620 N	1476	-0-	-144	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	N	-0-		-0-

-----

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

06	11850 X	11643	-0-	-207	-0-	11643	2		N	-0-			-0-
07	12245 X	12078	-0-	-167	-0-	12078	2		N	-0-			-0-
08	12245 X	11873	-0-	-372	-0-	11873	2		N	-0-			-0-
09	11850 X	11269	-0-	-581	-0-	11269	2		N	-0-			-0-
10	12245 X	4437	-0-	-7808	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
*11	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2		N	-0-			-0-

-----

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112



BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419									
FILLINGIN-TEAS		WELL #: 1		RRCID -> 079999		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13498 - 13518	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3980	3980	-0-	-0-	2775	253 1	3725 2	N	2	2 8	-0-
07	3911	3911	-0-	-0-	2775	248 1	3663 2	N	-0-		-0-
08	4102	4102	-0-	-0-	2775	248 1	3851 2	N	3	3 8	-0-
09	3096	3096	-0-	-0-	2775	225 1	2870 2	N	1	1 8	-0-
10	3886	3886	-0-	-0-	2775	262 1	3624 2	N	-0-		-0-
*11	3537	3537	-0-	-0-	2775	253 1	3284 2	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		491579									
WALSER 29		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS 47		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WALSER 29		491579									
WELL #: 1T		RRCID -> 173751		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13384 - 13442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO)		13149 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FLOWERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 178801		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 15475		PERF.15036 - 15082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310 - 15314	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8640 #	7868	-0-	-772	-0-	7868 2		N	-0-		12
07	8463 #	8044	-0-	-419	-0-	8044 2		N	-0-		12
08	8370 #	7833	-0-	-537	-0-	7833 2		N	-0-		12
09	8100 #	7601	-0-	-499	-0-	7601 2		N	-0-		12
10	8277 #	7696	-0-	-581	-0-	7696 2		N	-0-		12
11	7860 #	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT		12

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR		182785		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614								
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					30
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					30
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					30
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					30
10	1147 N	992	-0-	-155	-0-	991	3	1	9	N	1					31
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					31

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (CLEVELAND)		13207 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 152363		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16																

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452														
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488								
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 3	2 9	N	2			19
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			19
08	899 N	489	-0-	-410	-0-	489 3		N	-0-			19
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 3		N	-0-			19
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			19
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			19

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3043 3	3 9	N	3			103
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3273 3	3 9	N	3			106
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3344 3	2 9	N	2			108
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3408 3	6 9	N	5			113
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3435 3	4 9	N	4			117
*11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3		N	-0-			117

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

06	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT			24
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT			24
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT			24

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105  
 BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

06	450 X	211	-0-	-239	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09	360 X	321	-0-	-39	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	465 X	343	-0-	-122	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	450 X	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	4494	-0-	4494	19755	4472	2	22	9	N	20					20
07	0 W	4113	-0-	4113	23868	4091	2	22	9	N	20					40
08	0 W	4935	-0-	4935	28803	4935	2			N	-0-					40
09	0 W	5157	-0-	5157	33960	5157	2			N	-0-					40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33960					N	NO RPT					40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33960					N	NO RPT					40

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

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

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	176	1	810	2	N	2					167
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	843	2	N	5					172
08	868 N	548	-0-	-320	-0-	186	1	362	2	N	-0-					172
09	990 N	598	-0-	-392	-0-	184	1	414	2	N	-0-					172
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	197	1	1117	2	N	8					180
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1121	2	N	-0-					180

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	314	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	392	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	433	1	939	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1452	-0-	-438	-0-	416	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	423	1	2645	2	N	-0-					-0-
*11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	344	1	2105	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

06	3745	3745	-0-	-0-	-0-	3701	2	44	9	N	40					164
07	3914	3914	-0-	-0-	-0-	3863	2	51	9	N	46					210
08	3649	3649	-0-	-0-	-0-	3623	2	26	9	N	24					234
09	3709	3709	-0-	-0-	-0-	3678	2	31	9	N	28	188	1			74
10	3842	3842	-0-	-0-	-0-	3803	2	39	9	N	35					109
*11	3744	3744	-0-	-0-	-0-	3693	2	51	9	N	46					155

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
INTEGRITY H2O LLC				424759											
DUKE SWD				WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 - 5780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
DICKINSON 471				WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-	10
07	853 R	853	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	756	2	N	-0-	10
*08	1085 #	749	-0-	-336	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10	20
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT	20
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT	20
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT	20

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200									
DUTCHER, W. H. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838
06	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-	19
07	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-	19
08	558 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	570 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
10	403 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	19

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	17
07	837 N	533	-0-	-304	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1	18
08	1085 N	561	-0-	-524	-0-	-0-	561	3			N	-0-	18
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5	23
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5	28
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	N	7	35

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8753 - 8769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8997 - 9009
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42 1	18 2	N	4	4 8		147
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	4 9	10 1	N	-0-			147
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	10 1	14 2	N	-0-			147
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	28 1	10 2	N	-0-			147
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	12 1	13 2	N	-0-			147
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	8 1	11 2	N	-0-			147

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)				15164 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CAMPBELL				WELL #:	2057	RRCID ->	172201	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7404
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			39
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			39
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - P/A 11/08/16												

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
CAMPBELL				WELL #:	1011	RRCID ->	078914	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	11785	PERF. 11640 - 11648
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			68
07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322 2		N	-0-			68
08	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1252 2		N	-0-			68
09	1800 N	1079	-0-	-721	-0-	1079 2		N	-0-			68
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			68
*11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-	68 7		-0-

CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
B. JARVIS & SONS				WELL #:	4215	RRCID ->	270795	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11851	PERF. 7270 - 7320
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			16
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			16
08	1364 X	1132	-0-	-232	-0-	1132 3		N	-0-			16
09	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	1034 3		N	-0-			16
10	1364 X	1102	-0-	-262	-0-	1102 3		N	-0-			16
11	1320 X	1211	-0-	-109	-0-	1211 3		N	-0-			16

CANADIAN (DOUGLAS)												//CONT.//		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
4P ENERGY TEXAS, LLC												953803									
HUMPHREYS												WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			62								
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			62								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62								
HUMPHREYS												WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124	
06		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			88								
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88								
HUMPHREYS												WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256	
06		630 X	334	-0-	-296	-0-	323	2	11	9	N	10	172								
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			172								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172								
HUMPHREYS												WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118	
06		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			203								
07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			203								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203								
HUMPHREYS												WELL #: 5038		RRCID -> 192339		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7008 - 7118	
06		1290 X	968	-0-	-322	-0-	966	2	2	9	N	2	84								
07		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			84								
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84								
CANADIAN (MORROW LO)												15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												040798									
BRAINARD, E. S. F. -G-												WELL #: 102 L		RRCID -> 049047		COMPL. DATE 09/24/1970		TOTAL DEPTH 12714		PERF. 12600 - 12676	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-								

CANADIAN (MORROW LO)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL																	
BRIANARD, E. S. F. -M- //CONT.// 040798																	
WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BRAINARD, E. S. F. -G- 040798																	
WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-																	
WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FROST, MARY E.																	
WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830																	
06		720 N	715	-0-	-5		-0-	20	1	693	3	N	-0-				20
								2	4								
07		744 N	744	-0-	-0-		-0-	20	1	722	3	N	-0-				20
								2	4								
08		744 N	738	-0-	-6		-0-	21	1	715	3	N	-0-				20
								2	4								
09		720 N	713	-0-	-7		-0-	20	1	693	3	N	-0-				20
10		758 N	758	-0-	-0-		-0-	48	1	704	3	N	-0-	5			25
								6	9								
11		720 N	700	-0-	-20		-0-	20	1	680	3	N	-0-				25



-----  
 CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	180	1	4081	3	N	-0-		124
						2	4						
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	N	-0-		124
						2	4						
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	167	1	3801	3	N	-0-		124
						2	4						
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	3	N	28	152 1	-0-
						31	9						
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	187	1	3841	3	N	-0-		-0-
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	153	1	3685	3	N	-0-		-0-

-----  
 FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105  
 GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

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

-----  
 SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175  
 BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

-----  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

06	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-		112
07	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-		112
08	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-		112
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-		112
*10	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	2793	3			N	-0-		112
11	2970 N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		112

-----  
 CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 URSCHHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		53
07	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1362	2	7	9	N	6		59
08	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1190	2			N	-0-		59
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-		59
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-		59
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		59

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	1	RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6886 - 6929		
06	3000	N	3106	-0-	106	170	3094	3	12	9	N	11		192
07	3100	N	3118	-0-	18	188	3111	3	7	9	N	6		198
08	3288	X	3100	-0-	-188	-0-	3100	3			N	-0-		198
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3117	3	34	9	N	31	174 1	55
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-		55
*11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	55 5	-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6866 - 6901		
06	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	1314	3	13	9	N	12		148
07	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1088	3	8	9	N	7		155
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-		155
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-		155
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	3	6	9	N	5	54 5	106
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-		106
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6872 - 6913		
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2868	3	22	9	N	20		181
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2859	3	14	9	N	13	183 1	11
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-		11
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-		11
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2516	3	8	9	N	7	18 5	-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-		-0-
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6798 - 6892		
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-		161
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			N	-0-		161
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-		161
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-		161
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-	146 1 2 5	13
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1405	3			N	-0-		13
-----														
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6891 - 6931		
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-		-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059524	COMPL. DATE	08/18/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6932 - 6990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16													
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 - 6898	
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3			N	-0-		-0-	
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-		-0-	
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 3			N	-0-		-0-	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-		-0-	
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-		-0-	
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-		-0-	
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858	
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2817 3	23 9		N	21		202	
07	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2836 3	1 9		N	1	180 1	23	
08	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599 3			N	-0-		23	
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3			N	-0-		23	
10	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2764 3	8 9		N	7		30	
*11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3			N	-0-		30	
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014	
06	2670 N	2641	-0-	-29	-0-	2641 3			N	-0-		76	
07	2790 N	2735	-0-	-55	-0-	2728 3	7 9		N	6		82	
08	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2540 3			N	-0-		82	
09	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	2633 3			N	-0-		82	
10	2728 N	2671	-0-	-57	-0-	2661 3	10 9		N	9		91	
11	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	2442 3	3 9		N	3		94	
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894	
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226 3	23 9		N	21		132	
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2315 3	8 9		N	7		139	
08	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199 3			N	-0-		139	
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2255 3	41 9		N	37		176	
10	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2155 3	8 9		N	7	173 1	10	
11	2130 N	1620	-0-	-510	-0-	1620 3			N	-0-		10	
-----													
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046	
06	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504 3			N	-0-		-0-	
07	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 3			N	-0-		-0-	
08	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215 3			N	-0-		-0-	
09	1500 N	1219	-0-	-281	-0-	1219 3			N	-0-		-0-	
10	1550 N	1069	-0-	-481	-0-	1069 3			N	-0-		-0-	
11	1170 N	737	-0-	-433	-0-	737 3			N	-0-		-0-	
-----													
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CANADIAN, NE (DOUGLAS)												CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
URSCHEL, LESTER B.																			
WELL #: 17 A												RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6893 - 6928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

URSCHEL, LESTER B.												WELL #: 20		RRCID -> 093467		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 6947 - 6982	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												WELL #: 1		RRCID -> 064174		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6950 - 6965	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25			

URSCHEL A												WELL #: 2		RRCID -> 164776		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6894 - 6932	
06	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	-0-	30	1	2264	2	N	-0-					144			
07	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	-0-					144			
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	-0-					144			
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2297	2	N	11					155			
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9												
								31	1	2360	2	N	17					172			
								19	9												
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	13					185			
								14	9												

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.												WELL #: 1		RRCID -> 058358		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 6923 - 6955	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED												09/29/2016		- P/A 09/29/16							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												WELL #: 1		RRCID -> 141779		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6784 - 7045	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-			
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-			
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-			
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-			
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-			

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FRASS				WELL #: 1098	RRCID -> 053618	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6563	- 6514		
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-		40
07	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426 3		N	-0-		40
08	2635 N	2479	-0-	-156	-0-	2479 3		N	-0-		40
09	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392 3		N	-0-		40
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-		40
11	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375 3		N	-0-		40
FRASS				WELL #: 2099	RRCID -> 053930	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6659	- 6720		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		28
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		28
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		28
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-		28
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		28
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		28

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
NIX				WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NIX				WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NIX "A"				WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NIX "A"				WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
-----											
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC				846629							
NIX				WELL #: 1	RRCID -> 162374	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 7026	PERF. 6710	- 6785		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOBWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 174581	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6712	- 6745		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC										15215 333		NON-ASSOCIATED							
NIX										WELL #: 2		RRCID -> 198480		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6702 - 6760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

  

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										15215 666		NON-ASSOCIATED							
WEBB, ARTHUR										WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970		TOTAL DEPTH 12458		PERF.11800 - 12044	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

  

NIX, DALE -J-										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
										WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966		PERF.11926 - 11947	
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	N	-0-			60					
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	61	1	3726	3	N	-0-			60					
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	57	1	3488	3	N	-0-			60					
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	57	1	3561	3	N	-0-			60					
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	86	1	3744	3	N	-0-			60					
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	69	1	3712	3	N	-0-			60					

  

FRASS -107-										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
										WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11964 - 11984	
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-			69					
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			69					
08	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-			69					
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			69					
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-			69					
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			69					

  

WEBB										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
										WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11776 - 11960	
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-					
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-					
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			-0-					
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-					
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2462	3	89	4	N	-0-			-0-					
*11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-					

  

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
FRASS										566302		NON-ASSOCIATED							
										WELL #: 3100		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11764		PERF.11699 - 11730	
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-			-0-					
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-			-0-					
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-					
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3437	3	8	9	N	7	7	8	-0-					
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-			-0-					
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-			-0-					

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
KELLY				WELL #: 2106	RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 11662	- 11686				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2796 2	17 9	N	15	5 8		63
07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			50
08		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2870 2	8 9	N	7			57
09		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726 2	1 9	N	1			58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
CONATSER U.S.A.				WELL #: 1160	RRCID -> 163594	COMPL. DATE 03/30/1997	TOTAL DEPTH 17764	PERF. 7297	- 7308				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	850 2	1 9	N	1			126
07		992 N	724	-0-	-268	-0-	722 2	2 9	N	2			128
08		1023 N	739	-0-	-284	-0-	735 2	4 9	N	4			132
09		840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-			132
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982 2	6 9	N	5			137
*11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	801 2	6 9	N	5			142

HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 184285	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7132	- 7170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 184370	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7113	- 7120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

HUMPHREYS				WELL #: 332	RRCID -> 184957	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7131	- 7151				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SHALLER, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 053688	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 13630	PERF. 7319	- 7436				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	43 1	1224 3	N	21			171
							2 4	23 9					
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49 1	1359 3	N	9			180
							2 4	10 9					
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	58 1	1448 3	N	-0-			180
							2 4						
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51 1	1294 3	N	30			210
							33 9						
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	72 1	1281 3	N	8	190 1		28
							9 9						
11		1470 N	1315	-0-	-155	-0-	43 1	1253 3	N	17			45
							19 9						



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	95 1	2973 3	N	-0-		222
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	2 4 98 1	3017 3	N	57	182 1	97
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	2 4 136 1	3023 3	N	-0-		97
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2 4 150 1	2847 3	N	88		185
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	97 9 158 1	2933 3	N	-0-		185
*11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	72 9 135 1	2827 3	N	65	196 1	54

  

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

  

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408		
06	1110 N	548	-0-	-562	-0-	19 1	526 3	N	1		87
07	1209 N	502	-0-	-707	-0-	2 4 17 1	483 3	N	-0-		87
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 4 17 1	800 3	N	-0-		87
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	2 4 18 1	950 3	N	-0-		87
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	45 1	1066 3	N	12		99
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	13 9 20 1	1079 3	N	-0-		99

  

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 -	7006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3 9	N	3	134	
07	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1732	3	8 9	N	7	141	
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6 9	N	5	146	
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-	146	
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-	146	
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1957	3	14 9	N	13	144 1	15
-----												
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 7636 -	7704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7025 -	7116
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7 9	N	6	124	
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-	124	
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3		N	-0-	124	
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	871	3	26 9	N	24	148	
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-	148	
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3		N	-0-	148	
-----												
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 7547 -	10829
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	24	1	1574 3	Y	23	134	
						2	4	25 9				
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	26	1	1613 3	Y	9	143	
						2	4	10 9				
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1626 3	Y	-0-	143	
						2	4					
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1521 3	Y	-0-	143	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	41	1	1753 3	Y	37	162 1	18
						41	9					
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1555 3	Y	4	22	
						4	9					
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7110 -	7146
06	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1493	3	2 9	N	2	86	
07	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	1646	3		N	-0-	86	
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-	86	
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-	86	
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1751	3	12 9	N	11	97	
11	1830 N	1669	-0-	-161	-0-	1669	3		N	-0-	97	
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 -	7230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496													
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	10	35
							2	4		11	9		
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2146	3	N	-0-	35
							2	4					
08		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	69	1	1984	3	N	-0-	35
							2	4					
09		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	68	1	2060	3	N	-0-	35
10		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	87	1	2053	3	N	22	57
							24	9					
*11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	3	N	-0-	57
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238													
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2309	3	N	-0-	161
							2	4					
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	93	1	2399	3	N	-0-	161
							2	4					
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	95	1	2329	3	N	-0-	161
							2	4					
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	93	1	2346	3	N	1	155
							1	9			7	5	
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	109	1	2459	3	N	-0-	155
*11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	3	N	-0-	143
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156													
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	94
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-	94
08		1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-	94
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	87
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	862	3	6	9	N	5	92
11		900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-	91
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292													
06		1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077	3			N	-0-	101
07		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-	101
08		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-	101
09		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-	101
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-	101
*11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	101



CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924										COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	7	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834										COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518
06		630 N	521	-0-	-109	-0-	22	1	494	3	N	3		111	
							2	4	3	9					
07		713 N	476	-0-	-237	-0-	24	1	450	3	N	-0-		111	
							2	4							
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	16	1	641	3	N	-0-		111	
							2	4							
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-		111	
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-		111	
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	3	N	-0-	5 5	106	
-----															
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848										COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813										COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-		-0-	
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-		-0-	
08		2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-		-0-	
09		2520 N	2172	-0-	-348	-0-	2172	3			N	-0-		-0-	
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-		-0-	
11		2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2390	3			N	-0-		-0-	
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816										COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817										COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7247 - 7288
06		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	999	3	2	9	N	2		170	
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-		170	
08		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-		170	
09		990 N	835	-0-	-155	-0-	824	3	11	9	N	10		180	
10		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-		180	
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	764	3	15	9	N	14	176 1	18	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		254 N	254	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	235	3	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5	235	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
06		540 N	331	-0-	-209	330	3	1 9 N	1		151
07		775 N	364	-0-	-411	364	3	N	-0-		151
08		496 N	340	-0-	-156	340	3	N	-0-		151
09		709 N	709	-0-	-0-	709	3	N	-0-		151
10		566 N	566	-0-	-0-	536	3	30 9 N	27		178
*11		606 N	606	-0-	-0-	606	3	N	-0-	158 1 2 5	18
-----											
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
06		2018 N	2018	-0-	-0-	1985	3	33 9 N	30		67
07		1874 N	1874	-0-	-0-	1872	3	2 9 N	2		69
08		1920 N	1920	-0-	-0-	1920	3	N	-0-		69
09		1834 N	1834	-0-	-0-	1806	3	28 9 N	25		94
10		1860 N	1766	-0-	-94	1742	3	24 9 N	22		116
11		1800 N	1760	-0-	-40	1726	3	22 4 N	11	102 1	25
-----											
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
06		1002 N	1002	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	4 5	40
07		1023 N	963	-0-	-60	963	3	N	-0-		40
08		1116 N	919	-0-	-197	919	3	N	-0-		40
09		990 N	867	-0-	-123	867	3	N	-0-		40
10		961 N	843	-0-	-118	843	3	N	-0-		40
11		900 N	837	-0-	-63	820	3	17 9 N	15		55
-----											
URSCHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077		
06		180 N	131	-0-	-49	3	1 4	126 3 N	-0-		22
07		197 N	197	-0-	-0-	7	1 4	188 3 N	-0-		22
08		212 N	212	-0-	-0-	8	1 4	202 3 N	-0-		22
09		213 N	213	-0-	-0-	17	1	196 3 N	-0-		22
10		283 N	283	-0-	-0-	59	1	224 3 N	-0-		22
11		210 N	171	-0-	-39	9	1	162 3 N	-0-		22
-----											
URSCHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072		
06		510 N	377	-0-	-133	377	3	N	-0-	2 5	121
07		530 N	530	-0-	-0-	530	3	N	-0-		121
08		664 N	664	-0-	-0-	664	3	N	-0-		121
09		544 N	544	-0-	-0-	544	3	N	-0-		121
10		527 N	526	-0-	-1	526	3	N	-0-		121
11		630 N	471	-0-	-159	467	3	4 9 N	4	102 1 10 5	13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSCHHEL		WELL #:		703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 - 7122
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			126
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			126
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			126
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			126
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			126
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	103 1	3 5	20

  

CAMPBELL		WELL #:		402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7176
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	32 1	1057 3	N	12			54
						2 4	13 9					
07	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	22 1	979 3	N	-0-			54
						2 4						
08	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	27 1	1105 3	N	-0-			54
						2 4						
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	21 1	969 3	N	-0-			54
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	40 1	766 3	N	-0-			54
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	26 1	1019 3	N	-0-			54

  

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7338 - 7376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7275 - 7306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

  

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7615 - 7819
06	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1638 3	19 9	N	17			192
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728 3		N	-0-	4 5		188
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1739 3	4 9	N	4	176 1		16
09	1650 N	282	-0-	-1368	-0-	282 3		N	-0-			16
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			16
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	4 5		12

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7974 - 7984
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOBCAT OPERATING				077686								
CANADIAN WILDCATS				WELL #:	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999												

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CAMPBELL				WELL #:	RRCID ->	146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7312 - 7318
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-	191
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-	191
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	191
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	191
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-	191
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	191

CAMPBELL				WELL #:	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555
06	1020 N	783	-0-	-237	-0-	783	3			N	-0-	52
07	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-	52
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-	52
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-	52
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-	52
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-	52

ISAACS				WELL #:	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052
06	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2692	3	109 9		N	99	359
07	2790 N	2375	-0-	-415	-0-	2325	3	50 9		N	45	404
08	2852 N	2426	-0-	-426	-0-	2378	3	48 9		N	44	298
09	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2290	3	59 9		N	54	352
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2314	3	90 9		N	82	434
11	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2238	3	53 9		N	48	293

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
FLOWERS				WELL #:	RRCID ->	063012	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	7627 - 7866
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333							
FLOWERS 225		WELL #:		1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16									
FLOWERS		WELL #:		2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16									
FLOWERS		WELL #:		2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - P/A 10/26/16									
FLOWERS 225		WELL #:		2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/16									
COOK		WELL #:		301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556
06		0 A	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16									
CH-SEON INC.		142214							
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7380
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
JARVIS, BILLIE		WELL #:		1220	RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7310	- 7338
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4244	3	4 9	N	4		72
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-		72
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4913	3	1 9	N	1		73
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4560	3	3 9	N	3	66 1	10
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4899	3	3 9	N	3		13
*11	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4661	3	13 9	N	12		25
-----												
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209			
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2864	3	107 9	N	97	186 1	143
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2576	3	59 9	N	54		197
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6652	3	229 9	N	208	187 1	218
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6586	3	134 9	N	122	170 1	170
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6043	3	242 9	N	220	170 1	220
*11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5292	3	110 9	N	100	175 1	145
-----												
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046			
06	4530 X	3771	-0-	-759	-0-	3758	3	13 9	N	12		148
07	4681 X	3823	-0-	-858	-0-	3814	3	9 9	N	8		156
08	4619 X	3375	-0-	-1244	-0-	3367	3	8 9	N	7		163
09	4410 X	3799	-0-	-611	-0-	3722	3	77 9	N	70		233
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4709	3	13 9	N	12	185 1	60
*11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4659	3	29 9	N	26		86
-----												
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148					
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3		N	-0-			27
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1		28
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			28
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			28
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3		N	-0-			28
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3		N	-0-			28

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130						
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2		197	
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1803	3	6	9	N	5		202	
08	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3		N	-0-			202	
09	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	1556	3	33	9	N	30	190	1	42
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3	9	N	3		45	
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2	9	N	2		47	

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076						
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3393	3	21	9	N	19		77	
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	3	25	9	N	23	75	1	25
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3791	3	30	9	N	27		52	
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3654	3	20	9	N	18		70	
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	3	28	9	N	25		95	
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	N	12	102	1	5

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966					
ISAACS 207		WELL #: 1												
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949					
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-			149
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			149
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			149
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	448	3	1	9	N	1		150
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			150
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-			150

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785												
HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362				
06	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	390	1	1804	3	N	-0-				-0-	
07	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	404	1	2115	3	N	-0-				-0-	
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2083	3	N	-0-				-0-	
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	390	1	1927	3	N	-0-				-0-	
10	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	403	1	2000	3	N	-0-				-0-	
11	2400 N	2172	-0-	-228	-0-	390	1	1782	3	N	-0-				-0-	
-----																
CORY, KENNETH W. LTD.				180351												
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397				
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				13	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				13	
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-				13	
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-				13	
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-				13	
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-				13	
-----																
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216				
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-				57	
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	22	1	963	2	N	-0-				57	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-				57	
09	1020 N	819	-0-	-201	-0-	56	1	757	2	N	5				62	
						6	9									
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	60	1	824	2	N	-0-				62	
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	60	1	916	2	N	-0-				62	
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	41	-0-	-259	-0-	41 2	N	-0-		160
07		527 N	33	-0-	-494	-0-	33 2	N	-0-		160
08		434 N	204	-0-	-230	-0-	204 2	N	-0-		160
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	N	2		162
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		162
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	N	1		163
-----											
EMPIRE OPERATING, INC.		251483		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406			
06		690 N	232	-0-	-458	-0-	232 2	N	-0-		110
07		620 N	157	-0-	-463	-0-	157 2	N	-0-		110
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2	N	-0-		110
09		240 N	114	-0-	-126	-0-	114 2	N	-0-		110
10		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-		110
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		110
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELLS, J. O.		WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----											
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	N	3		47
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	548 2	N	4		51
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 2	N	3		54
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 2	N	4		58
*10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	N	4		62
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
-----											
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	525 2	N	3		143
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	532 2	N	2		145
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 2	N	3		148
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 2	N	2		150
*10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 2	N	6		155
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		155
-----											
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	N	14			174
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	816	2	12	9	N	11			185
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8			193
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	N	11			204
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7			211
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211
-----														
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887					
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620					
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	110	1	716	2	N	48	183	1	182
						53	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	125	1	714	2	N	70			252
						77	9							
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132	1	660	2	N	25			277
						28	9							
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	88	19	1	346
						97	9							
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	100	1	719	2	N	44	182	1	208
						48	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
-----														
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067			
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-			80
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	10	1	512	2	N	-0-			80
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	10	1	481	2	N	-0-			80
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	10	1	502	2	N	-0-			80
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	10	1	516	2	N	-0-			80
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	-0-			80
-----														
LEWIS		WELL #: 1047		RRCID -> 135898		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096					
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-			41
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	10	1	289	2	N	-0-			41
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-			41
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	10	1	291	2	N	-0-			41
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-			41
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	10	1	282	2	N	-0-			41

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787										
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 - 7066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627 2	N	N	-0-			55
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	10 1	676 2	N	N	-0-			55
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	10 1	749 2	N	N	-0-			55
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	10 1	770 2	N	N	-0-			55
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794 2	N	N	-0-			55
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	769 2	N	N	-0-			55
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS, GILMAN				WELL #:		1	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7290 - 7348
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
-----														
LINDLEY, J.B.				WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	N	N	-0-			33
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	30 1	37 3	N	N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		120 N	30	-0-	-90	-0-	30 1			N	-0-			33
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	31 1	172 2	N	N	-0-			33
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 2	N	N	-0-			33
-----														
FLOWERS, GILMAN				WELL #:		2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
-----														
FLOWERS, LOIS				WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
-----														
FLOWERS				WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30 1	1303 2	N	N	-0-			112
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	31 1	1318 2	N	N	-0-			112
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31 1	1335 2	N	N	-0-			112
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	30 1	1305 2	N	N	-0-			112
*10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	31 1	1352 2	N	N	-0-			112
*11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30 1	1303 2	N	N	-0-			112

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			139
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			139
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			139
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			139
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			139
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			139
-----														
FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510		
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	30	1	134	2	N	-0-			147
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	31	1	111	2	N	-0-			147
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-			147
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	30	1	37	2	N	-0-			147
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	31	1	61	2	N	-0-			147
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-			147
-----														
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797		
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910		
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	30	1	579	3	N	-0-			111
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	31	1	588	3	N	-0-			111
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	N	-0-			111
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	30	1	550	3	N	-0-			111
*10	620 N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	3	N	-0-			111
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-			111
-----														
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037		
06	2550 N	1975	-0-	-575	-0-	30	1	1945	3	N	-0-			196
07	2387 N	1737	-0-	-650	-0-	31	1	1706	3	N	-0-			196
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1550	3	N	-0-			196
09	1980 N	1434	-0-	-546	-0-	30	1	1404	3	N	-0-			196
*10	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	31	1	1393	3	N	-0-			196
11	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	30	1	1310	3	N	-0-			196
-----														
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-			55
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-			55
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			55
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-			55
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-			55
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-			55



-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

-----  
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					11
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					11
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					11
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					11
*10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					11
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					10

-----  
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					14
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					14
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					14
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14

-----  
 GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					15
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					15
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					15
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					15
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					15

-----  
 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					10
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					10
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					10
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					10
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10

-----  
 ADCOCK WELL #: 1025 RRCID -> 100047 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7868 - 7894

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/30/2016 - P/A 09/30/16

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7262 - 7386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7356 - 7397		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
GRACIE -121-		WELL #:		3	RRCID ->	191081	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7330 - 7430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480		
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			50
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			50
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			50
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			50
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			50
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2			52
-----														
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840		
06	T. A.	1923	-0-	1923	3954	1745	2	178	9	N	162	172	1	175
07	5861 X	1907	-0-	-3954	-0-	1705	2	202	9	N	184	172	1	187
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1671	2	169	9	N	154	177	1	164
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1435	2	171	9	N	155	177	1	142
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1382	2	140	9	N	127	176	1	93
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1390	2	180	9	N	164			257

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LONE STAR OIL & GAS				507244									
URSCHHEL -3-				WELL #: 4	RRCID -> 105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				WELL #: 1	RRCID -> 090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380		
*06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-	130 7		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210		
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	122	1	717	2	N	-0-		177
07	930 N	804	-0-	-126	-0-	119	1	685	2	N	-0-		177
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	123	1	717	2	N	-0-		177
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	118	1	666	2	N	-0-		177
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	-0-		177
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	118	1	678	2	N	-0-		177

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236		
06	4620 X	4431	-0-	-189	-0-	529	1	3902	2	N	-0-		98
07	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	553	1	4069	2	N	-0-		98
08	4774 X	4623	-0-	-151	-0-	551	1	4072	2	N	-0-		98
09	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	534	1	3820	2	N	-0-		98
10	4743 X	4533	-0-	-210	-0-	552	1	3981	2	N	-0-		98
*11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	532	1	3789	2	N	-0-		98

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228		
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	39	1	71	2	N	-0-		2
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	41	1	75	2	N	-0-		2
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	N	-0-		2
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	39	1	65	2	N	-0-		2
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	N	-0-		2
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-		2

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614		
06	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	30	1	1515	2	N	10		50
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	8		58
08	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	31	1	1569	2	N	9		67
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	18		85
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	40		125
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1517	2	N	15		140

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
WRIGHT, LUCILLE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
-----														
HOOVER "85"			WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	2			145
						2	9							
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	30	1	482	2	N	2			147
						2	9							
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	31	1	533	2	N	1			148
						1	9							
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	N	-0-			148
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	2			150
						2	9							
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	2	N	-0-			150
-----														
ISAACS "115"			WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420				
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	1011	2	N	10			122
						11	9							
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	45			167
						50	9							
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1035	2	N	16			183
						18	9							
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	17			200
						19	9							
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1033	2	N	24	194	1	30
						26	9							
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	29	1	980	2	N	5			35
						6	9							
-----														
WRIGHT, LUCILLE "D"			WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	34			92
						37	9							
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	31	1	846	2	N	53			145
						58	9							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	65			210
						72	9							
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	36	188	1	58
						40	9							
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	31	1	839	2	N	42			100
						46	9							
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	60			160
						66	9							
-----														
FORGEY "94"			WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
FORGEY "112"			WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS, L. P.			WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296				
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	390	1	1520	2	N	-0-			70
07	3100 N	3806	-0-	706	-0-	403	1	3403	2	N	-0-			70
08	2048 N	1342	-0-	-706	-0-	403	1	939	2	N	-0-			70
09	1920 N	1316	-0-	-604	-0-	390	1	926	2	N	-0-			70
10	3100 X	1339	-0-	-1761	-0-	403	1	936	2	N	-0-			70
11	3000 X	1263	-0-	-1737	-0-	390	1	873	2	N	-0-			70
QUESTA ENERGY CORPORATION			WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			110
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			110
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			110
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			110
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			110
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-			110
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			WELL #: 9		RRCID -> 051970		COMPL. DATE 12/17/1971			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258				
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	696	2	Y	1			18
*07	899 N	863	-0-	-36	-0-	27	1	832	2	Y	4			22
*08	899 N	863	-0-	-36	-0-	30	1	832	2	Y	1			23
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	Y	15			38
*10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	15			53
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	2	Y	13			66
MATHERS RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 052171		COMPL. DATE 02/22/1972			TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH 157			WELL #: 13		RRCID -> 052360		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136												
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	25	1	995	2	Y	4	23
						4	9					
*07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	29	1	1268	2	Y	-0-	23
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	Y	-0-	23
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	Y	1	24
						1	9					
*10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	1525	2	Y	1	25
						1	9					
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	Y	7	32
						8	9					
-----												
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131												
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	24	1	574	2	Y	-0-	2
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-	2
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	Y	-0-	2
*09	600 N	33	-0-	-567	-0-	30	1	3	9	Y	3	5
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-	5
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-	5
-----												
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038												
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
-----												
MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419												
LITTLE		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-			-0-
*09	630 N	618	-0-	-12	-0-	30	1	587	2	Y	1			1
						1	9							
*10	682 N	563	-0-	-119	-0-	31	1	532	2	Y	-0-			1
*11	660 N	509	-0-	-151	-0-	30	1	479	2	Y	-0-			1
-----														
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	Y	5			19
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	Y	7			26
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-			26
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			26
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	6			32
						7	9							
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	3			35
						3	9							
-----														
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120					
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	202	1	622	2	Y	-0-			1
*07	868 N	840	-0-	-28	-0-	210	1	623	2	Y	6			7
						7	9							
*08	961 N	821	-0-	-140	-0-	198	1	623	2	Y	-0-			7
*09	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2			Y	-0-			7
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			7
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7052 - 7129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7006 - 7081		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MATHERS RANCH 167		WELL #:		41	RRCID ->	087831	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7048 - 7137		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7003 - 7075		
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	25	1	496	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	27	1	656	2	Y	-0-	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-	-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-	-0-	
10	682 N	569	-0-	-113	-0-	31	1	538	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	-0-	
-----													
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7084 - 7154		
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	25	1	771	2	Y	-0-	-0-	
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	2	Y	-0-	-0-	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	Y	2	2	
09	810 N	30	-0-	-780	-0-	30	1			Y	-0-	2	
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	1	3	
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	30	1	927	2	Y	-0-	3	



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419								
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30 1	883 2	Y	5	27
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 9	930 2	Y	9	36
08	1085 N	579	-0-	-506	-0-	10 9	551 2	Y	8	41
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	19 1	1379 2	Y	14	54
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	9 9	696 2	Y	11	1
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1491 2	Y	2	3
						2 9				
-----										
MATHERS RANCH 157		WELL #: 40		RRCID -> 091084		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FLOWERS		WELL #: 1039		RRCID -> 103099		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 3		N	-0-	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
-----										
STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219		
06	660 N	449	-0-	-211	-0-	449 2		N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-	-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-



-----

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

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

-----

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

06	3270	X	5	-0-	-3265	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	89	1			18
07	7223	X	10	-0-	-7213	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	-0-	2	1			18
08	7223	X	8	-0-	-7215	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18
*09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

-----

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

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

-----

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					125
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					125
08	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	-0-	1842	2	42	9	N	-0-					163
09	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	-0-	1379	2	10	9	N	-0-					172
10	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	-0-					175
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	-0-					183

-----

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198 2			77
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			77
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1252 2	18 9		93
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212 2	9 9		101
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1275 2	7 9		107
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1207 2	7 9		113
-----									
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796	
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			22
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2			22
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2			22
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			22
10	2976 X	734	-0-	-2242	-0-	734 2			22
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				22
-----									
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757	
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614 2			67
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			67
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			67
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			67
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		14 1	53
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		18 1	35
-----									
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408 2	9 9		108
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			108
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668 2	6 9		113
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			113
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	682 2	52 9		160
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	619 2	17 9		175
-----									
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826	
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			35
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			35
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2			35
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2			35
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2			35
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2			35
-----									
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
-----									
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
08	3100 N	3313	-0-	213	213	3313 2			20
09	213 N	-0-	-0-	-213	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	570 2	37 9	N	34		216
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	585 2	25 9	N	23	194 1	45
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 2	33 9	N	30		75
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	551 2	32 9	N	29		104
10		620 N	588	-0-	-32	-0-	557 2	31 9	N	28		132
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	544 2	33 9	N	30		162
-----												
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699			
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	558 2	9 9	N	8		103
07		589 N	577	-0-	-12	-0-	562 2	15 9	N	14		117
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	562 2	11 9	N	10		127
09		570 N	557	-0-	-13	-0-	543 2	14 9	N	13		140
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	588 2	13 9	N	12		152
*11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13		165
-----												
FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297			
06		2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2071 2	24 9	N	22	195 1	123
07		2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2000 2	19 9	N	17		140
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	N	3		143
09		2100 N	1693	-0-	-407	-0-	1665 2	28 9	N	25		168
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1656 2	17 9	N	15		183
*11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784 2	24 9	N	22		205
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198		
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3723 2	6 9	N	5		70
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3907 2	19 9	N	17		87
08		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5029 2	18 9	N	16		103
09		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4681 2	13 9	N	12		115
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		115
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		115
-----												
JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162			
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		6
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		5
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		5
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #: 33 A		RRCID -> 118888		COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6					147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					237
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					143
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		43
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		43
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		43
09	750 N	620	-0-	-130	-0-	603	2	17 9	N	15		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
-----												
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160				
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		15
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		15
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-		15
09	900 N	723	-0-	-177	-0-	723	2		N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184				
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4 9	N	4		87
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	903	2	29 9	N	26		113
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		113
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8 9	N	7		120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1 9	N	1		119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
-----												
HUMPHREYS -32-		WELL #: 5		RRCID -> 190088		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14												
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
-----												
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182				
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-		25	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		2	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		2	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
-----												
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714				
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2	N	-0-		45	
07	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2	N	-0-		10	
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		10	
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2	N	-0-		10	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198				
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	903	2	N	-0-		27	
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		27	
08	961 N	459	-0-	-502	-0-	459	2	N	-0-		27	
09	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2	N	-0-		27	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
-----												
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194				
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	N	4	223
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223	



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 7137 - 7170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7116 - 7138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF. N/A	
06	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1149	3	26	9	N	24	125
07	1271 #	1178	-0-	-93	-0-	1153	3	25	9	N	23	148
08	1271 #	1139	-0-	-132	-0-	1130	3	9	9	N	8	156
09	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1105	3	10	9	N	9	165
10	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1115	3	24	9	N	22	187
11	1170 #	1064	-0-	-106	-0-	1055	3	9	9	N	8	195
-----												
CANADIAN, SE (MORROW, LO)				15217 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11536 - 11546	
06	27288 R	27288	-0-	-0-	-0-	27256	2	32	9	N	29	61
07	26821 R	26821	-0-	-0-	-0-	26788	2	33	9	N	30	91
08	30473 #	26265	-0-	-4208	-0-	26233	2	32	9	N	29	120
09	29490 #	24843	-0-	-4647	-0-	24813	2	30	9	N	27	147
10	30473 #	25601	-0-	-4872	-0-	25572	2	29	9	N	26	173
11	27300 #	24334	-0-	-2966	-0-	24314	2	20	9	N	18	191
-----												
CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)				15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	082355	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11794 - 11850	
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	95	1	3779	3	N	-0-	-0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	107	1	4059	3	N	-0-	-0-
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	115	1	4138	3	N	-0-	-0-
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	110	1	4035	3	N	-0-	-0-
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	126	1	4108	3	N	5	5
*11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	96	1	3594	3	N	-0-	5

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	120	1	3977	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	118	1	4169	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	133	1	4256	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	4202	3	N	-0-			-0-
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	174	1	4172	3	N	-0-			-0-
*11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	127	1	3900	3	N	-0-			-0-
-----														
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822														
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	98	1	4738	3	N	2			101
						2	4							
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	136	1	4765	3	N	1			102
						2	4							
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	149	1	4853	3	N	-0-	1 5		101
						2	4							
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	142	1	4679	3	N	-0-			101
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	150	1	4787	3	N	-0-			101
*11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	132	1	4621	3	N	-0-			101
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687														
06	1440 N	766	-0-	-674	-0-	766	2			N	-0-			103
07	1364 N	727	-0-	-637	-0-	727	2			N	-0-			103
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	437	2			N	-0-			103
09	780 N	314	-0-	-466	-0-	314	2			N	-0-			103
10	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-			103
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			103
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4840 3	7 9	N	6	28
07		5301 X	4957	-0-	-344	-0-	4957 3		N	-0-	28
08		5146 X	4968	-0-	-178	-0-	4968 3		N	-0-	28
09		4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 3		N	-0-	28
10		5022 X	4926	-0-	-96	-0-	4926 3		N	-0-	28
11		4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4714 3	46 9	N	42	70

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718	
06		1950 X	1776	-0-	-174	-0-	1776 3		N	-0-	50
07		2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1858 3		N	-0-	50
08		1984 X	1847	-0-	-137	-0-	1847 3		N	-0-	50
09		1890 X	1784	-0-	-106	-0-	1784 3		N	-0-	50
10		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1847 3	14 9	N	13	63
11		1800 X	1745	-0-	-55	-0-	1744 3	1 9	N	1	6

URSCHTEL RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 - 7703	
06		5430 X	5142	-0-	-288	-0-	5131 3	11 9	N	10	163
07		5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5057 3	95 9	N	86	28
08		5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4816 3		N	-0-	28
09		5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4757 3		N	-0-	28
10		5425 X	4952	-0-	-473	-0-	4952 3		N	-0-	28
11		7170 X	4726	-0-	-2444	-0-	4723 3	3 9	N	3	31

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
GAME		5									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
06		1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1549 3	3 9	N	3	64
07		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1600 3	7 9	N	6	70
08		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1579 3	3 9	N	3	73
*09		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1526 2	4 9	N	4	77
*10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1588 2	6 9	N	5	82
*11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9	N	1	83

STUDER		WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STUDER		WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782
06	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	1369 3	2 9	N	2	112
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859 3	6 9	N	5	117
08	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1459 3	3 9	N	3	120
*09	1950 X	1405	-0-	-545	-0-	1398 2	7 9	N	6	126
*10	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1460 2	2 9	N	2	128
11	1800 X	1415	-0-	-385	-0-	1413 2	2 9	N	2	130

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
06	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	21 1	1123 3	N	30			121
						2 4	33 9					
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	24 1	1091 3	N	20			141
						2 4	22 9					
08	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	25 1	1059 3	N	-0-			141
						2 4						
09	1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	20 1	1123 3	N	-0-			141
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	50 1	1186 3	N	-0-			141
*11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	25 1	1091 3	N	40			181
						44 9						

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MITCHELL		WELL #:		1122	RRCID ->	268590	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10166 - 10202
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		63

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1246 3	8 9	N	7			100
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1204 3	10 9	N	9			109
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1469 3	26 9	N	24			133
09	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1188 3	12 9	N	11	102 1		42
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1232 3	2 9	N	2			44
11	1440 N	1102	-0-	-338 B	-0-	1100 3	2 9	N	2			46

CAMPBELL, JENKIE				101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081 - 10148
06	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84 3		N	-0-			156
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			156
08	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36 3		N	-0-			156
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			156
10	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51 3		N	-0-	115 1		41
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			41

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->		076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10167	- 10355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4920 X	3679	-0-	-1241 B	-0-	3629 3	50 9	N	45			139
07		5053 X	3954	-0-	-1099 B	-0-	3890 3	64 9	N	58			197
08		4061 X	4029	-0-	-32 B	-0-	3953 3	76 9	N	69	174 1		92
09		3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	3645 3	66 9	N	60			152
*10		3968 X	3512	-0-	-456 B	-0-	3472 3	40 9	N	36			188
11		3900 X	3634	-0-	-266 B	-0-	3554 3	80 9	N	73	258 1		3
-----													
CAMPBELL		WELL #:		202	RRCID ->		098732	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10182	- 10372
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16													
-----													
ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->		101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10114	- 10190
06		4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3963 3	35 9	N	32			113
07		4991 X	4808	-0-	-183 B	-0-	4690 3	118 9	N	107			220
08		4836 X	4465	-0-	-371 B	-0-	4437 3	28 9	N	25	178 1		67
09		4410 X	3922	-0-	-488 B	-0-	3903 3	19 9	N	17			84
10		4805 X	4431	-0-	-374 B	-0-	4392 3	39 9	N	35			119
11		4650 X	3848	-0-	-802 B	-0-	3802 3	46 9	N	42			161
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->		146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005	- 10046
06		1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	971 3	13 9	N	12			169
07		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1160 3	23 9	N	21			190
08		1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1147 3	17 9	N	15	175 1		30
09		990 N	883	-0-	-107 B	-0-	872 3	11 9	N	10			40
10		1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1006 3	22 9	N	20			60
11		1140 N	890	-0-	-250 B	-0-	879 3	11 9	N	10			70
-----													
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->		173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170
06		2790 N	2607	-0-	-183 B	-0-	2576 3	31 9	N	28			138
07		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2812 3	28 9	N	25			163
08		2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	2752 3	30 9	N	27			190
09		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2607 3	28 9	N	25			215
10		2852 N	2524	-0-	-328 B	-0-	2493 3	31 9	N	28	180 1		63
11		2700 N	2572	-0-	-128 B	-0-	11 1	2553 3	N	7			70
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->		175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206
06		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2009 3	26 9	N	24			222
07		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064 3	17 9	N	15	170 1		67
08		2139 N	2057	-0-	-82 B	-0-	2040 3	17 9	N	15			82
09		2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	1955 3	33 9	N	30			112
10		2077 N	1928	-0-	-149 B	-0-	1906 3	22 9	N	20			132
*11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1903 3	102 9	N	93			225

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10136						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					56	
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10188 - 10210						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					21	
ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10092 - 10162						
06	4530 X	3902	-0-	-628 B	-0-	3872	3	30	9	N	27						208	
07	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3819	3	26	9	N	24						232	
08	4371 X	4031	-0-	-340 B	-0-	4031	3			N	-0-	169	1				63	
09	4230 X	3870	-0-	-360 B	-0-	3849	3	21	9	N	19						82	
10	4371 X	3892	-0-	-479 B	-0-	3834	3	58	9	N	53						135	
11	3900 X	3730	-0-	-170 B	-0-	11	1	3640	3	N	72	135	1				72	
						79	9											
ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10140 - 10736						
06	5010 X	4523	-0-	-487 B	-0-	4468	3	55	9	N	50						157	
07	5177 X	4684	-0-	-493 B	-0-	4626	3	58	9	N	53						210	
08	4960 X	4633	-0-	-327 B	-0-	4585	3	48	9	N	44	170	1				84	
09	4800 X	4063	-0-	-737 B	-0-	4001	3	62	9	N	56	84	1				56	
10	4743 X	4278	-0-	-465 B	-0-	4226	3	52	9	N	47						103	
11	4530 X	4415	-0-	-115 B	-0-	10	1	4344	3	N	55						158	
						61	9											
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10072 - 10944						
06	3330 X	2529	-0-	-801 B	-0-	2497	3	32	9	N	29						121	
07	3193 X	2562	-0-	-631 B	-0-	2536	3	26	9	N	24						145	
08	2914 X	2568	-0-	-346 B	-0-	2548	3	20	9	N	18						163	
09	2760 X	2325	-0-	-435 B	-0-	2300	3	25	9	N	23						186	
10	2666 X	2400	-0-	-266 B	-0-	2371	3	29	9	N	26						212	
11	2520 X	2284	-0-	-236 B	-0-	2255	3	29	9	N	26	174	1				64	

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1231	-0-	-629 B	-0-	1220	3	11	9	N	10			117
07	1674 N	1267	-0-	-407 B	-0-	1264	3	3	9	N	3			120
08	1643 N	1342	-0-	-301 B	-0-	1340	3	2	9	N	2			122
09	1230 N	1008	-0-	-222 B	-0-	1008	3			N	-0-			122
10	1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	997	3	80	9	N	73			195
11	1290 N	1006	-0-	-284 B	-0-	1002	3	4	9	N	4			199

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

06	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	829	3	6	9	N	5			47
07	868 N	714	-0-	-154 B	-0-	706	3	8	9	N	7			54
08	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-			54
09	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774	3			N	-0-	29	1	25
10	713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-			25
11	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3			N	-0-			25

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

06	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	593	3	13	9	N	12			159
07	775 N	590	-0-	-185 B	-0-	566	3	24	9	N	22			181
08	837 N	526	-0-	-311 B	-0-	513	3	13	9	N	12			193
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	563	3	17	9	N	15	181	1	27
10	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	573	3	15	9	N	14			41
*11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	514	3	18	9	N	16			57

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

06	780 N	569	-0-	-211 B	-0-	566	3	3	9	N	3			13
07	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	679	3	15	9	N	14			27
08	775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607	3			N	-0-			27
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563	3	7	9	N	6			33
10	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			N	-0-			33
11	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447	3			N	-0-			33

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

06	2910 X	2648	-0-	-262 B	-0-	2619	3	29	9	N	26			245
07	3007 X	2725	-0-	-282 B	-0-	2704	3	21	9	N	19			264
08	2790 X	2701	-0-	-89 B	-0-	2682	3	19	9	N	17			281
09	2640 X	2606	-0-	-34 B	-0-	2589	3	17	9	N	15			296
10	2728 X	2662	-0-	-66 B	-0-	2636	3	26	9	N	24	186	1	134
11	2640 X	2612	-0-	-28 B	-0-	2567	3	45	9	N	41			175

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

06	1770 N	1483	-0-	-287 B	-0-	1450	3	33	9	N	30			210
07	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	1801	3	26	9	N	24			234
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1844	3	30	9	N	27			261
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1731	3	23	9	N	21	178	1	104
10	1829 N	1657	-0-	-172 B	-0-	1617	3	40	9	N	36			140
11	1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	1714	3	22	9	N	20			160

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1137 3	20 9	N	18		210
07		1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1153 3	19 9	N	17		227
08		1209 N	1165	-0-	-44 B	-0-	1136 3	29 9	N	26		253
09		1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1079 3	3 9	N	3		256
10		1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1085 3	2 9	N	2		258
11		1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1037 3	22 9	N	20	183 1	95
-----												
EMPIRE OPERATING, INC. 251483												
CAMPELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896												
06		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2		N	-0-		40
07		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2		N	-0-		40
08		713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511 2		N	-0-		40
09		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943 2		N	-0-		40
10		2914 N	986	-0-	-1928 B	-0-	986 2		N	-0-		40
*11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-		40
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941												
06		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	30 1	578 2	N	-0-		187
07		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	31 1	583 2	N	-0-		187
08		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31 1	586 2	N	-0-		187
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	30 1	571 2	N	1		188
							1 9					
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31 1	586 2	N	-0-		188
*11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	30 1	571 2	N	-0-		188
-----												
BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872												
06		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	13 1	159 2	N	6		73
							7 9					
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	15 1	157 2	N	19		92
							21 9					
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	14 1	169 2	N	6		98
							7 9					
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	13 1	156 2	N	22		120
							24 9					
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	13 1	156 2	N	-0-		120
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	13 1	158 2	N	8		128
							9 9					
-----												
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078												
06		1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	29 1	1309 2	N	20		208
							22 9					
07		1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	29 1	1338 2	N	34		242
							37 9					
08		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	31 1	1368 2	N	26		268
							29 9					
09		1350 N	1300	-0-	-50 B	-0-	30 1	1246 2	N	22		290
							24 9					
10		1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	28 1	1253 2	N	21	185 1	126
							23 9					
*11		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	30 1	1340 2	N	28		154
							31 9					



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 15218 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1991		RRCID -> 250180	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9990	- 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	15 1	145 2	N	-0-	163		
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	16 1	153 2	N	12	175		
						13 9						
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	15 1	143 2	N	-0-	175		
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15 1	142 2	N	-0-	175		
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	18 1	149 2	N	-0-	95	80	1
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	15 1	136 2	N	-0-	95		

ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1992H		RRCID -> 255701	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 10048	PERF.10654	- 12464			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	3090 X	2841	-0-	-249 B	-0-	30 1	2779 2	N	29	71	192	1
						32 9						
07	3162 X	2929	-0-	-233 B	-0-	31 1	2865 2	N	30	101		
						33 9						
08	3162 X	2786	-0-	-376 B	-0-	31 1	2725 2	N	27	128		
						30 9						
09	3060 X	2662	-0-	-398 B	-0-	30 1	2598 2	N	31	159		
						34 9						
10	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	31 1	3339 2	N	85	73	171	1
						94 9						
*11	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	30 1	3430 2	N	102	175		
						112 9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL			WELL #: 1993H		RRCID -> 260358	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 10002	PERF.10357	- 12672			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	4080 X	1973	-0-	-2107 B	-0-	30 1	1818 2	N	114	205	182	1
						125 9						
07	4216 X	3273	-0-	-943 B	-0-	31 1	3134 2	N	98	303		
						108 9						
08	4216 X	3290	-0-	-926 B	-0-	31 1	3138 2	N	110	218	195	1
						121 9						
09	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	30 1	3052 2	N	112	155	175	1
						123 9						
10	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	31 1	3362 2	N	142	204	93	1
						156 9						
11	3180 X	3011	-0-	-169 B	-0-	29 1	2875 2	N	97	120	181	1
						107 9						

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL			WELL #: 1994HW		RRCID -> 275037	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL DEPTH 10041	PERF.10549	- 13500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14940 X	13371	-0-	-1569 B	-0-	30 1	13024 2	N	288	556	186	1
						317 9						
07	15438 X	12335	-0-	-3103 B	-0-	31 1	12008 2	N	269	444	381	1
						296 9						
08	15035 X	11761	-0-	-3274 B	-0-	31 1	11475 2	N	232	489	187	1
						255 9						
09	13680 X	11490	-0-	-2190 B	-0-	30 1	11182 2	N	253	550	192	1
						278 9						
10	13826 X	10751	-0-	-3075 B	-0-	31 1	10479 2	N	219	407	362	1
						241 9						
11	13380 X	5031	-0-	-8349 B	-0-	26 1	4917 2	N	80	293	194	1
						88 9						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
RTC RESOURCES, LLP				732297								
CAMPBELL				WELL #: 5	RRCID -> 142765	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10236	- 10998			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			82

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #: 3218	RRCID -> 175708	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11918	- 11942			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #: 16	RRCID -> 176526	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11870	- 11918			
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	425 1	9347 3	N	-0-			66
07	9858 X	8885	-0-	-973	-0-	393 1	8490 3	N	-0-			66
08	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	440 1	10355 3	N	25			91
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	411 1	9486 3	N	-0-			91
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	408 1	9412 3	N	6	20 5		77
*11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	397 1	9414 3	N	-0-	8 5		69

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID -> 097903	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11760	- 11784		
CAMPBELL				WELL #: 7								
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16												

CAMPBELL				WELL #: 6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11754	- 11778			
06	2580 X	856	-0-	-1724	-0-	856 2		N	-0-			94
07	3100 N	3283	-0-	183	183	3283 3		N	-0-			94
08	2205 N	2022	-0-	-183	-0-	2022 3		N	-0-			94
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			94
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			94
11	3000 X	729	-0-	-2271	-0-	729 3		N	-0-			94

CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869	- 11906			
06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165 2		N	-0-			-0-
07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678 3		N	-0-			-0-
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 3		N	-0-			-0-
09	9510 X	9306	-0-	-204	-0-	9306 3		N	-0-			-0-
10	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567 3		N	-0-			-0-
11	9510 X	6147	-0-	-3363	-0-	45 1	6102 3	N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
07		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-			-0-
09		750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746													
06	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	6279	3	N	-0-			33
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3	N	-0-			33
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3	N	-0-			33
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3	N	-0-			33
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3	N	-0-			33
*11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3	N	-0-			33
-----													
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682													
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			17
07	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3	N	-0-			17
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3	N	-0-			17
09	1110	N	875	-0-	-235	-0-	875	3	N	-0-			17
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3	N	-0-			17
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3	N	-0-			17
-----													
EMPIRE OPERATING, INC. 251483													
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732													
06	6120	X	5676	-0-	-444	-0-	5676	2	N	-0-			195
07	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5955	2	N	-0-			195
08	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	5755	2	N	-0-			195
09	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	2	N	-0-			195
10	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	6109	2	N	-0-			195
11	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	5686	2	N	-0-			195

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
EMPIRE OPERATING, INC.		//CONT.//		251483								
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888	- 11948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-				129
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-				129
08	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524 2	N	-0-				129
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-				129
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-				129
*11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-				129

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	30 1	3082	2	N	1				1
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	2444	2	N	-0-	1 1		-0-
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	26 1	26 1	2444	2	N	-0-			-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	30 1	30 1	3292	2	N	-0-			-0-
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	31 1	31 1	3284	2	N	-0-			-0-
*11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	30 1	3106	2	N	-0-				-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		15219 250		WELL #:		040798	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376	- 12380
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	207 1	2 4	3462	3	N	-0-			-0-
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	209 1	2 4	3436	3	N	-0-			-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	215 1	2 4	3893	3	N	-0-			-0-
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	206 1	206 1	3629	3	N	-0-			-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	180 1	180 1	2955	3	N	-0-			-0-
*11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	196 1	196 1	3658	3	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335	- 12343
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008	- 12034
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526	- 12531
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)			15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988			TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3510 X	3493	-0-	-17	-0-	111 1	3358 3	N	20			181
							2 4	22 9					
07		3596 X	3577	-0-	-19	-0-	107 1	3460 3	N	7			188
							2 4	8 9					
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	112 1	3454 3	N	-0-			188
							2 4						
09		3480 X	3451	-0-	-29	-0-	108 1	3335 3	N	7			195
							8 9						
10		3596 X	3548	-0-	-48	-0-	118 1	3430 3	N	-0-			195
11		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	97 1	3338 3	N	20	181 1		34
							22 9						

  

FROST, MARY E.			WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846			
06		2070 N	1939	-0-	-131	-0-	38 1	1899 3	N	-0-			40
							2 4						
07		2325 N	1998	-0-	-327	-0-	27 1	1969 3	N	-0-			40
							2 4						
08		2325 N	1828	-0-	-497	-0-	1826 3	2 4	N	-0-	40 5		-0-
09		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1776 3	65 9	N	59			59
10		3100 N	3119	-0-	19	19	42 1	3077 3	N	-0-	59 5		-0-
*11		3000 N	3545	-0-	545	564	3523 3	22 9	N	20			20

  

WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 2124		RRCID -> 186484		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-

  

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 116219		COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622			
WEBB -A-			WELL #: 1188										
06		960 N	935	-0-	-25	-0-	922 2	13 9	N	12	176 1		28
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 2	2 9	N	2			30
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			30
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133 2	2 9	N	2			32
10		1023 N	962	-0-	-61	-0-	961 2	1 9	N	1			33
*11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			33

  

LE NORMAN OPERATING LLC			491579		RRCID -> 206892		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002			
BRAINARD			WELL #: 1110										
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			180
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			180
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			180
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.//		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JAMES ABRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 181221		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30 1	1538 2	N	8	120
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	9 9	1609 2	N	5	125
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	31 1	1624 2	N	8	133
09	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	9 9	1525 2	N	9	142
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	30 1	1541 2	N	10	152
11	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	10 9	1497 2	N	6	158
						11 9				
						30 1				
						7 9				
-----										
BRAINARD "111"		WELL #: 1		RRCID -> 181742		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746		
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	541 1	3721 2	N	-0-	83
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	558 1	3710 2	N	-0-	83
08	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	534 1	3367 2	N	-0-	83
09	4260 X	3954	-0-	-306	-0-	473 1	3481 2	N	-0-	83
10	4402 X	3901	-0-	-501	-0-	491 1	3410 2	N	-0-	83
11	4260 X	3325	-0-	-935	-0-	436 1	2889 2	N	-0-	83
-----										
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175		RRCID -> 031899		COMPL. DATE 05/01/1962		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828		
BRAINARD -B-		WELL #: 1 U								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83
-----										
BRAINARD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034064		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	104
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	104
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	104
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	104
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	104
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	104
-----										
SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 180043		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230		
LISBETH		WELL #: 2136								
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-	158
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-	158
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	158
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	158
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	158
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	158
-----										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 085108		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664		
YOKLEY		WELL #: 1108								
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-	142
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-	142
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-	142
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-	142
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-	142
*11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-	142

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.//		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
MITCHELL		WELL #: 2127		RRCID -> 176559		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A		15219 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MAHLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490				
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2620	2	41	9	N	37	172
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2386	2	30	9	N	27	199
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2765	2	14	9	N	13	40
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2644	2	39	9	N	35	75
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39	114
*11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2383	2	36	9	N	33	147

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920)		15219 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175								
BRAINARD -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021812		COMPL. DATE 05/01/1962		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	60

D C ENERGY, INC.		196079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575			
06	1980 X	1650	-0-	-330	B	-0-	1650	2	N	-0-	149
07	2046 X	1715	-0-	-331	B	-0-	1715	2	N	-0-	149
08	1860 X	713	-0-	-1147	B	-0-	713	2	N	-0-	149
09	1740 X	165	-0-	-1575	B	-0-	165	2	N	-0-	149
10	1705 X	763	-0-	-942	B	-0-	763	2	N	-0-	149
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	B	-0-			N	NO RPT	149

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
GEORGIA		WELL #: 1011		RRCID -> 156523		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142					
06	640 X	640	-0-	-0-	B	-0-	90	1	550	2	N	-0-	123
07	620 X	617	-0-	-3	B	-0-	93	1	524	2	N	-0-	123
08	682 X	633	-0-	-49	B	-0-	93	1	540	2	N	-0-	123
09	660 X	494	-0-	-166	B	-0-	90	1	404	2	N	-0-	123
10	682 X	307	-0-	-375	B	-0-	78	1	229	2	N	-0-	123
11	630 X	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-	123

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
SHELTON				WELL #: 1084	RRCID -> 098728	COMPL. DATE 02/26/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12564	- 12616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MAY				WELL #: 1085	RRCID -> 101630	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12492	- 12549			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
TRUMBELL				WELL #: 2	RRCID -> 136540	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 1799	- 1882			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
07	61 X	-0-	1	-0-	-60		1 3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARRIE KILLEBREW (MORROW)				15885 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
MORRISON				WELL #: 1212	RRCID -> 077530	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8618	- 8640			
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	10 1	1262 2	N	-0-			30
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10 1	1300 2	N	-0-			30
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	10 1	1297 2	N	-0-			30
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	10 1	1295 2	N	-0-			30
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	10 1	1232 2	N	-0-			30
11	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	10 1	1122 2	N	-0-			30
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
KILLEBREW				WELL #: 1	RRCID -> 061067	COMPL. DATE 08/09/1974	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8536	- 8554			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			20
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			20
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20



CARRIE KILLEBREW (MORROW)		//CONT.//		15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
KILLEBREW C.				WELL #:	2	RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8699 - 8709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	152 1		24
07		1209 N	171	-0-	-1038	-0-	171 2		N	-0-			23
08		1333 N	456	-0-	-877	-0-	456 2		N	-0-			-0-
09		1290 N	824	-0-	-466	-0-	806 2	18 9	N	16			16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-				WELL #:	2	RRCID ->	104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177 - 11181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	51 1	1813 3	N	7			118
							2 4	8 9					
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	43 1	1818 3	N	-0-			118
							2 4						
08		1984 N	1744	-0-	-240	-0-	41 1	1701 3	N	-0-			118
							2 4						
09		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	37 1	1760 3	N	-0-			118
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	72 1	1800 3	N	-0-			118
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	34 1	1706 3	N	-0-			118

HOOBLER				WELL #:	2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790 - 10800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 1	424 3	N	-0-	30 5		71
							2 4						
07		465 N	372	-0-	-93	-0-	6 1	364 3	N	-0-			71
							2 4						
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	6 1	373 3	N	-0-			71
							2 4						
09		420 N	370	-0-	-50	-0-	7 1	363 3	N	-0-			71
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	358 3	N	-0-			71
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	393 3	N	-0-			71

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SANTA FE				WELL #:	1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11228 - 11238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
08		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRAINARD				WELL #:	1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994 - 10999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN) LINN OPERATING, INC. PITTMAN -A-		16393 333 501545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 021815		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5258 - 5312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CCSL (LOWER MORROW) LE NORMAN OPERATING LLC HALE		16490 500 491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		3		RRCID -> 232358		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10550 - 10555				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

CECILIA (MARMATON) CONOCOPHILLIPS COMPANY RIFFE		16526 500 172232		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		2		RRCID -> 125825		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5615 - 5622				
06	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
07	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
08	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
09	4746 R	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-			-0-
10	4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY HELTON		16941 400 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE						
WELL #:		2RE		RRCID -> 145967		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 2534 - 2568				
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			88
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			88
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			88
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-			88
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			88
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			88

CHUNN (ATOKA) BROWN, WILLIAM EMMETT JR. BROWN, W.E.		18140 200 102675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7540 - 7879				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC COOK, A. F.		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889		PERF. 7501 - 7515				
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	72	1	1217	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	72	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	72	1	1056	2	N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
SEIBER, HATTIE				WELL #: 1	RRCID -> 021818	COMPL. DATE 05/29/1958	TOTAL DEPTH 8571	PERF. 7535	- 7565						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-				92
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-				92
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-				92
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	2	N	-0-				92
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	89				181
						98	9								
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-				181
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 216380	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 7249	- 7577						
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	27	1	848	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	228	-0-	-950	-0-	6	1	222	2	N	-0-				-0-
09	1230 N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	2	1	2	2	N	-0-				-0-
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 231051	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 7920						
06	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	30	1	2219	2	N	10				40
						11	9								
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2206	2	N	-0-				40
08	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	31	1	2270	2	N	-0-				40
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	30	1	2181	2	N	20				60
						22	9								
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	31	1	2215	2	N	-0-				60
11	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	30	1	2103	2	N	5				65
						6	9								
CONLEY "73"				WELL #: 2	RRCID -> 244268	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7884	- 7908						
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	30	1	1463	2	N	-0-				33
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-				33
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	-0-				33
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	17				50
						19	9								
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	N	-0-				50
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	2	N	-0-				50
BENNETT "23"				WELL #: 1	RRCID -> 254560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 7220	- 7248						
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-				160
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	3				163
						3	9								
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	4				167
						4	9								
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	3				170
						3	9								
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	3				173
						3	9								
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-				173

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
SCHUBERT		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HY-TECH, INC.		421135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
GREEVER, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454		
06	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646 2		N	-0-		-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140		
06	2160 X	1699	-0-	-461		-0-	1699 2		N	-0-		78
07	2232 X	987	-0-	-1245		-0-	987 2		N	-0-		78
08	2285 X	2285	-0-	-0-		-0-	2285 2		N	-0-		78
09	1710 X	1356	-0-	-354		-0-	1356 2		N	-0-		78
10	1767 X	1265	-0-	-502		-0-	1265 2		N	-0-		78
11	2220 X	1187	-0-	-1033		-0-	1187 2		N	-0-		78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
NEECE		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF.12929 - 12994		
06	300 N	285	-0-	-15		-0-	285 2		N	-0-		52
07	310 N	303	-0-	-7		-0-	300 2	3 9	N	-3		55
08	341 N	292	-0-	-49		-0-	292 2		N	-0-		55
09	300 N	299	-0-	-1		-0-	299 2		N	-0-		55
10	310 N	297	-0-	-13		-0-	297 2		N	-0-		55
*11	324 N	324	-0-	-0-		-0-	314 2	10 9	N	9		64

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	3973 2	N	-0-		43
07	4743 X	3580	-0-	-1163	-0-	3580 2	N	-0-		43
08	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431 2	N	-0-		43
09	4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4459 2	N	-0-		43
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-		N	NO RPT		43
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-		N	NO RPT		43

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 CROWN PETROLEUM CORP. 191541  
 MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491		N	-0-		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018 2	13 9	N	12	237
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1996 2	12 9	N	11	63
08	2263 N	1969	-0-	-294	-0-	1956 2	13 9	N	12	75
09	2040 N	1546	-0-	-494	-0-	1536 2	10 9	N	9	84
*10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2038 2	12 9	N	11	95
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	95

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137 2	14 9	N	13	109
07	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1082 2	6 9	N	5	114
08	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1004 2	8 9	N	7	121
09	1140 N	888	-0-	-252	-0-	887 2	1 9	N	1	122
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1091 2	19 9	N	17	139
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	139

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949 2	7 9	N	6	175
07	961 N	944	-0-	-17	-0-	942 2	2 9	N	2	177
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	927 2	8 9	N	7	184
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	848 2		N	-0-	184
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960 2	3 9	N	3	187
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	187

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	- 9098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	- 9120						
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	630 2				N	-0-				63
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				N	-0-				63
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2				N	-0-				63
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2				N	-0-				63
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	552 2	2 9			N	2				65
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	721 2	15 9			N	14				79

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	- 9020						
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-				94
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2				N	-0-				94
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2				N	-0-				94
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2				N	-0-				94
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2				N	-0-				94
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2				N	-0-				94

MARTIN-CLARK				WELL #: 1093	RRCID -> 126118	COMPL. DATE 09/05/1987	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8872	- 9232						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14															

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	- 9266						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	- 9338						
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	924 2	2 9			N	2				102
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	910 2	4 9			N	4				106
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	904 2	19 9			N	17				123
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	876 2	9 9			N	8				131
10	899 N	432	-0-	-467	-0-	430 2	2 9			N	2				133
11	900 N	716	-0-	-184	-0-	615 2	101 9			N	92	198 1			27

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
KIM FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 130832		COMPL. DATE 10/05/1994			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	189	1		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	195	1		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				217
-----															
MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
-----															
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943						
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	N	48				140
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	2	28	9	N	25				165
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1754	2	132	9	N	120	185	1		100
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1650	2	66	9	N	60				160
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1679	2	90	9	N	82				242
*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1618	2	36	9	N	33	198	1		77
-----															
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023						
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2885	2	64	9	N	58				180
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2625	2	80	9	N	73				253
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2609	2	62	9	N	56	188	1		121
09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2457	2	42	9	N	38				159
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2458	2	55	9	N	50				209
*11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2291	2	53	9	N	48	198	1		59
-----															
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019						
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-				120
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-				120
08	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-				120
09	2490 N	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-				120
10	2604 N	2385	-0-	-219	-0-	2308	2	77	9	N	70				190
11	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	2388	2	2	9	N	2				192

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3000 N	3183	-0-	183	183	3071	2	112	9	N	102	232
07	3100 N	3360	-0-	260	443	3197	2	163	9	N	148	193
08	3100 N	3109	-0-	9	452	2993	2	116	9	N	105	110
09	3243 X	2791	-0-	-452	-0-	2728	2	63	9	N	57	167
10	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	2705	2	73	9	N	66	233
11	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	2595	2	55	9	N	50	87
-----												
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7377 - 7626
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	213
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	213
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	213
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	213
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	213
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	213
-----												
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8860 - 9439
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3	85
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	461	2	13	9	N	12	97
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	N	18	115
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	417	2	9	9	N	8	123
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	407	2	11	9	N	10	133
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	309	2	6	9	N	5	138
-----												
CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674 - 10887
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4787	2	37	9	N	34	152
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5065	2	53	9	N	48	200
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4912	2	39	9	N	35	235
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4845	2	51	9	N	46	85
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5006	2	39	9	N	35	120
*11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4988	2	52	9	N	47	167
-----												
MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098 - 9751
06	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3407	2	40	9	N	36	148
07	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3493	2	43	9	N	39	187
08	3751 X	3416	-0-	-335	-0-	3374	2	42	9	N	38	225
09	3570 X	3269	-0-	-301	-0-	3233	2	36	9	N	33	258
10	3689 X	3325	-0-	-364	-0-	3290	2	35	9	N	32	95
11	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3114	2	31	9	N	28	123
-----												
HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841 - 10722
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1970	2	179	9	N	163	262
07	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1795	2	139	9	N	126	200
08	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2015	2	204	9	N	185	192
09	2160 N	1993	-0-	-167	-0-	1819	2	174	9	N	158	160
10	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1719	2	190	9	N	173	143
11	2160 N	1598	-0-	-562	-0-	1453	2	145	9	N	132	275
-----												
MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9178 - 11020
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1152	2	10	9	N	9	372
07	1581 N	1317	-0-	-264	-0-	1304	2	13	9	N	12	190
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17	207
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1647	2	51	9	N	46	58
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1701	2	76	9	N	69	127
11	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1608	2	64	9	N	58	185



CLARK MARTIN (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC CLARK		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CLARK		WELL #: 03H		RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622	- 15396				
06	21000 X	20330	-0-	-670	-0-	19804	2	526	9	N	478	576	1			285
07	21700 X	20004	-0-	-1696	-0-	19511	2	493	9	N	448	376	1			357
08	21700 X	19701	-0-	-1999	-0-	19208	2	493	9	N	448	377	1			428
09	21000 X	18398	-0-	-2602	-0-	17956	2	442	9	N	402	585	1			245
10	21514 X	17760	-0-	-3754	-0-	17363	2	397	9	N	361	388	1			218
11	20340 X	16951	-0-	-3389	-0-	16538	2	413	9	N	375	391	1			202
-----																
MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000	- 12292				
06	25650 X	25589	-0-	-61	-0-	24826	2	763	9	N	694	738	1			225
07	26505 X	25879	-0-	-626	-0-	25097	2	782	9	N	711	542	1			394
08	26505 X	25751	-0-	-754	-0-	24990	2	761	9	N	692	736	1			350
09	25650 X	24003	-0-	-1647	-0-	23281	2	722	9	N	656	753	1			253
10	26505 X	23812	-0-	-2693	-0-	23091	2	721	9	N	655	571	1			337
11	25590 X	21234	-0-	-4356	-0-	20568	2	666	9	N	605	749	1			193
-----																
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500	- 16484				
06	41880 X	37242	-0-	-4638	-0-	36246	2	996	9	N	905	1105	1			187
07	43276 X	36561	-0-	-6715	-0-	35637	2	924	9	N	840	721	1			306
08	43276 X	34418	-0-	-8858	-0-	33514	2	904	9	N	822	728	1			400
09	41880 X	31784	-0-	-10096	-0-	30830	2	954	9	N	867	932	1			335
10	40796 X	30684	-0-	-10112	-0-	29817	2	867	9	N	788	936	1			187
11	37230 X	28335	-0-	-8895	-0-	27512	2	823	9	N	748	766	1			169
-----																
MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001	- 14602				
06	33630 X	27763	-0-	-5867	-0-	27300	2	463	9	N	421	371	1			213
07	34751 X	28271	-0-	-6480	-0-	27825	2	446	9	N	405	376	1			242
08	34751 X	27516	-0-	-7235	-0-	27097	2	419	9	N	381	369	1			254
09	33420 X	25588	-0-	-7832	-0-	25179	2	409	9	N	372	390	1			236
10	32581 X	24330	-0-	-8251	-0-	23931	2	399	9	N	363	373	1			226
11	27750 X	23512	-0-	-4238	-0-	23137	2	375	9	N	341	374	1			193
-----																
MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960	- 11403				
06	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3514	2	273	9	N	248	193	1			273
07	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3567	2	298	9	N	271	189	1			355
08	4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3493	2	265	9	N	241	386	1			210
09	3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3402	2	267	9	N	243	193	1			260
10	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	2797	2	293	9	N	266	194	1			332
11	3780 X	3578	-0-	-202	-0-	3346	2	232	9	N	211	391	1			152
-----																
CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727	- 13650				
06	10860 X	10672	-0-	-188	-0-	10341	2	331	9	N	301	565	1			248
07	11160 X	9986	-0-	-1174	-0-	9637	2	349	9	N	317	188	1			377
08	11160 X	9922	-0-	-1238	-0-	9572	2	350	9	N	318	382	1			313
09	10680 X	9372	-0-	-1308	-0-	9064	2	308	9	N	280	393	1			200
10	11036 X	9841	-0-	-1195	-0-	9503	2	338	9	N	307	192	1			315
11	10680 X	9498	-0-	-1182	-0-	9193	2	305	9	N	277	197	1			395
-----																
CLARK		WELL #: 1H		RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450	- 13365				
06	10920 X	9432	-0-	-1488	-0-	9243	2	189	9	N	172	191	1			328
07	11284 X	6246	-0-	-5038	-0-	6156	2	90	9	N	82					410
08	11222 X	11144	-0-	-78	-0-	10926	2	218	9	N	198	196	1			412
09	10500 X	10089	-0-	-411	-0-	9878	2	211	9	N	192	386	1			218
10	10416 X	7874	-0-	-2542	-0-	7727	2	147	9	N	134	192	1			160
11	10770 X	9489	-0-	-1281	-0-	9282	2	207	9	N	188					348

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		39120 X	29645	-0-	-9475	-0-	29294 1	351 9		N	319	551 1		105
07		37696 X	29989	-0-	-7707	-0-	29617 1	372 9		N	338	188 1		255
08		37417 X	28912	-0-	-8505	-0-	28540 1	372 9		N	338	371 1		222
09		33090 X	27269	-0-	-5821	-0-	26916 1	353 9		N	321	376 1		167
10		0 W	28383	-0-	28383	28383	28045 1	338 9		N	307	186 1		288
11		0 W	25906	-0-	25906	54289	25576 1	330 9		N	300	371 1		217

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
 ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3			N	-0-			-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

06		2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2555 2		N	-0-			81
07		2508 N	2508	-0-	-0-	B	-0-	2508 2		N	-0-			81
08		2558 N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2558 2		N	-0-			81
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2388 N	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388 2		N	-0-			81
*10		2577 N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2512 2	65 9	N	59			140
11		2100 N	1208	-0-	-892	B	-0-	1208 2		N	-0-			140

MGE RESOURCES, INC. 563288  
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

06		1530 N	1450	-0-	-80	B	-0-	1450 2		N	-0-			65
07		1519 N	1492	-0-	-27	B	-0-	1492 2		N	-0-			65
08		1550 N	1527	-0-	-23	B	-0-	1527 2		N	-0-			65
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443 2		N	-0-			65
10		1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1528 2	6 9	N	5			70
11		1470 N	1444	-0-	-26	B	-0-	1444 2		N	-0-			70

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 #	440	-0-	-610	-0-	432	2	8	9	N	7				122
07	1085 #	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-				122
08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				122
09	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				122
10	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				122
11	1020 #	281	-0-	-739	-0-	281	2			N	-0-				122

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

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

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

06	240 #	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	217 #	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08	155 #	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				-0-

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

06	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-	181	1		68
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	565	2	42	9	N	38				106
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	598	2	31	9	N	28				134
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	533	2	34	9	N	31				165
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	632	2	31	9	N	28				193
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26				219

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

06	3180 X	649	-0-	-2531	-0-	649	2			N	-0-				178
07	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2451	2	35	9	N	32				210
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996	2	23	9	N	21				231
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11				242
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3526	2	15	9	N	14				256
11	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	3455	2	13	9	N	12				268

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870								
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6961 - 9164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 X	131	-0-	-49	-0-		131 2		N	-0-		-0-
07	155 X	86	-0-	-69	-0-		86 2		N	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	155 X	85	-0-	-70	-0-		85 2		N	-0-		-0-
*11	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-		-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200					CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	145485	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6540 - 6552	
06	12	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
07	12	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	12	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583	
06	2400 X	2347	-0-	-53	-0-		2347 2		N	-0-		42
07	2480 X	2407	-0-	-73	-0-		2407 2		N	-0-		42
08	2449 X	2408	-0-	-41	-0-		2408 2		N	-0-		42
09	2370 X	2312	-0-	-58	-0-		2312 2		N	-0-		42
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2419 2	114 9	N	104		146
*11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-		2359 2		N	-0-		146

SHIDLER, MARK L., INC.				776590					CNTY: HANSFORD			
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569	
06	2760 X	2703	-0-	-57	-0-		1 1	2702 2	N	-0-		60
07	2852 X	2830	-0-	-22	-0-		1 1	2829 2	N	-0-		60
08	2852 X	2675	-0-	-177	-0-		1 1	2674 2	N	-0-		60
09	2700 X	2262	-0-	-438	-0-		1 1	2261 2	N	-0-		60
10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-		1 1	2707 2	N	-0-		60
11	2730 X	2620	-0-	-110	-0-		1 1	2619 2	N	-0-		60

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822 - 10838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
JONES -25-		WELL #:		4062	RRCID ->	114636	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10258 - 10264	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
EMPORIA -29-				WELL #: 483	RRCID -> 101661	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10300	- 10306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	99	-0-	-171	-0-	96 2		3 9	Y	3	10
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			Y	-0-	10
08		310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2			Y	-0-	10
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-	10
10		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 2			Y	-0-	10
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			Y	-0-	10

EMPORIA -29-				WELL #: 4832	RRCID -> 114638	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10292	- 10305			
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	461 2		7 9	Y	6	-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			Y	-0-	-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			Y	-0-	-0-
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2			Y	-0-	-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-	-0-
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 181860	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10146		
SCOTT				WELL #: 1273							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931	RRCID -> 279329	COMPL. DATE 10/04/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10469	- 10474		
PEYTON RANCH 183				WELL #: 1							
06	570 N	12	-0-	-558	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2		N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
WALTER				WELL #: 3	RRCID -> 172553	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11132	- 11244		
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-		-0-
10	248 X	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-		-0-
11	240 X	43	-0-	-197	-0-	43 2		N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 171802	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11258	- 11288		
BURRUS 186				WELL #: 2							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16											

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-	79	1	15
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			15
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			15
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			15
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 2	N	2			17
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			17
-----												
DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A				
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	239 1	2282 2	N	-0-		68
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	247 1	2199 2	N	-0-		68
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	247 1	2188 2	N	-0-		68
09		2520 N	2020	-0-	-500	-0-	234 1	1786 2	N	-0-		68
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	247 1	2406 2	N	-0-		68
*11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	239 1	2339 2	N	-0-		68
-----												
DORSEY 185				WELL #: 3	RRCID -> 171600	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11268	- 11296			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015												
-----												
DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824			
06		1740 X	1558	-0-	-182	-0-	45 1	1513 2	N	-0-		68
07		1798 X	1769	-0-	-29	-0-	45 1	1724 2	N	-0-		68
08		1829 X	1669	-0-	-160	-0-	45 1	1624 2	N	-0-		68
09		1770 X	1627	-0-	-143	-0-	45 1	1582 2	N	-0-		68
10		1829 X	1600	-0-	-229	-0-	45 1	1555 2	N	-0-		68
11		1710 X	1350	-0-	-360	-0-	45 1	1305 2	N	-0-		68
-----												
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271										COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486										COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854					
06	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	68	1	2018	2	N	-0-				157	
07	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	68	1	2101	2	N	-0-				157	
08	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	68	1	2074	2	N	-0-				157	
09	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	68	1	2015	2	N	-0-				157	
10	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	39	1	1162	2	N	-0-				157	
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				157	
-----																	
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407										COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792					
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-				-0-	
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-				-0-	
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	N	-0-				-0-	
10	1581	X	775	-0-	-806	-0-	42	1	733	2	N	-0-				-0-	
11	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	45	1	1136	2	N	-0-				-0-	
-----																	
GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032										COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11282					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
09	14B2	EXT	82	-0-	82	82	35	1	47	2	N	-0-				159	
10	14B2	EXT	131	-0-	131	213	45	1	86	2	N	-0-				159	
11	14B2	EXT	128	-0-	128	341	45	1	83	2	N	-0-				159	
-----																	
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990										COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758					
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	45	1	3277	2	N	-0-				80	
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	45	1	3923	2	N	-0-				80	
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3372	2	N	-0-				80	
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	45	1	3351	2	N	-0-				80	
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	45	1	3864	2	N	-0-				80	
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	45	1	3429	2	N	-0-				80	
-----																	
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996										COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

-----												
COBURN, SW (TONKAW)		19247 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A		WELL #: 1		RRCID -> 171821		COMPL. DATE 10/05/1964		TOTAL DEPTH 13307		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/13/2013	-	P&A 12/13/13						
-----												
COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CLUCK -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065032		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5426 - 5438		
06	1710 #	1579	-0-	-131 B	-382	1579 3	N	-0-			-0-	
07	1767 #	1732	-0-	-35 B	-417	1732 3	N	-0-			-0-	
08	1767 #	1635	-0-	-132 B	-549	1635 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403	CANCELLED UNDERAGE ->	-146						
09	1590 #	1137	-0-	-453 B	-856	1137 3	N	-0-			-0-	
10	1736 #	1889	-0-	153 B	-703	1889 3	N	-0-			-0-	
11	1680 #	NO RPT	-0-	-1680 B	-2383		N	NO RPT			-0-	
-----												
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CLUCK -D-		WELL #: 2		RRCID -> 069595		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4322 - 4430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
WHORTON, W.A.		WELL #: 2 U		RRCID -> 071194		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4313 - 4330		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581										
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6877 - 6894		
06	1290 X	1191	-0-	-99	-0-	1191 2	N	-0-			97	
07	1240 X	1192	-0-	-48	-0-	1192 2	N	-0-			97	
08	1333 X	1179	-0-	-154	-0-	1179 2	N	-0-			97	
09	1290 X	1128	-0-	-162	-0-	1128 2	N	-0-			97	
10	1333 X	1192	-0-	-141	-0-	1192 2	N	-0-			97	
11	1200 X	1112	-0-	-88	-0-	1112 2	N	-0-			97	



COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO)		19455 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY LONG		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 276413		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6124 - 6174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	1	11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015														

DOUBLE D-E		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ODOM		825420		WELL #: 1		RRCID -> 280080		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6100 - 6142		
06	0	W	8786	-0-	8786	1133085	8786	2		N	-0-			73
07	0	W	8712	-0-	8712	1141797	8712	2		N	-0-			73
08	0	W	7636	-0-	7636	1149433	7636	2		N	-0-			73
09	0		7297	-0-	7297	1156730	7297	2		N	-0-			73
10	0		7034	-0-	7034	1163764	7034	2		N	-0-			73
*11	1169628		5864	-0-	-1163764	-0-	5864	2		N	-0-			73

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA)		19455 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ODOM		825420		WELL #: 1		RRCID -> 146313		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5294 - 5306		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2016 - P/A 10/28/16														

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER B		172232		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4144 - 4638		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER B		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -C-		172232		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4560 - 4608		
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	190	-0-	-2135	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	161	-0-	-1978	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	900	N	177	-0-	-723	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -C-		172232		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 6235 - 6254		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA) CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER -E-			19458 600 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN				
WELL #:			5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
COLLARD (COUNCIL GROVE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY EDWARDS 11			19623 250 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
WELL #:			2	RRCID -> 159513	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3692	- 3698		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COLLARD -A-			19623 500 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
WELL #:			1	RRCID -> 040044	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3408	- 3426		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID -> 171504	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3420	- 3428	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID -> 173067	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3464	- 3468	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLTON (ADMIRE) HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC BERGNER		19830 003 341528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
WELL #:		1		RRCID -> 202570		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONCANNON (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SIMMONS		19965 500 252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
WELL #:		102		RRCID -> 223168		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH TEW		21154 003 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #:		202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244			
06	1050 X	251	-0-	-799	-0-	33 1 4 9	214 2	N	4	4 8	222
07	713 X	215	-0-	-498	-0-	24 1	191 2	N	-0-		222
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	172 1	1358 2	N	-0-		222
09	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1636 1	12916 2	N	-0-		222
*10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		222
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		222

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		419
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		419
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		419
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235	
06	930 X	326	-0-	-604	-0-	45 1	281 2	N	-0-		656
07	310 X	209	-0-	-101	-0-	19 1	190 2	N	-0-		656
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	53 1	527 2	N	-0-		656
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	398 1	3976 2	N	-0-		656
10	341 X	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-		656
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		488260											
		WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771											
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 217496		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 217495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
STATE OF TEXAS		WELL #: 3A		RRCID -> 238694		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15													

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				ONE WELL							
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594					
06	630 #	153	-0-	-477	-0-	29	1	124	2	N	-0-		354
07	403 #	139	-0-	-264	-0-	28	1	111	2	N	-0-		354
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	119	1	486	2	N	-0-		354
09	4796	4796	-0-	-0-	-0-	969	1	3827	2	N	-0-		354
*10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		354
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		354

CRAIG RANCH (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY CRAIG -H-		21458 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670		- 6686		
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665		- 6690		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531		- 6767		
06	3810 X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			Y	-0-			93
07	3937 X	3035	-0-	-902	-0-	3035	3			Y	-0-			93
08	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3			Y	-0-			93
09	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631	3			Y	-0-			93
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-			93
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			93
-----														
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687		- 6715		
06	510 N	261	-0-	-249	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698		- 6704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696		- 6715		
06	1920 N	1608	-0-	-312	-0-	1608	2			N	-0-			52
07	1984 N	1020	-0-	-964	-0-	1020	3			N	-0-			52
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2285	3	210	9	N	191	186	1	57
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-			57
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			57
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			57
-----														
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707		- 6738		
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			20
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			20
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			20
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			20
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			20
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			20

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
-----																
BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	N	-0-					29
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	N	-0-					29
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	77	1	293	3	N	-0-					29
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-					29
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	N	-0-					29
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	75	1	230	3	N	-0-					29
-----																
COURSON OIL & GAS, INC. THOMAS		182785		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740						
06	330 X	4	-0-	-326	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
07	341 X	94	-0-	-247	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
08	186 X	159	-0-	-27	-0-	48	1	111	2	N	-0-					-0-
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	16	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRAIG		450175		WELL #: 2080		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
-----																
CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
WITTER B				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	- 6690		
06		210 X	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-		28
07		217 X	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-		28
08		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		28
09		210 X	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-		28
10		186 X	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		28
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		28
WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	- 6642		
06		900 X	877	-0-	-23	-0-	877 2	N	-0-		-0-
07		930 X	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-		-0-
08		930 X	767	-0-	-163	-0-	767 3	N	-0-		-0-
09		870 X	858	-0-	-12	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10		899 X	887	-0-	-12	-0-	887 3	N	-0-		-0-
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-
DICKEY				WELL #: 2	RRCID -> 178350	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6612	- 6629		
06		1080 X	975	-0-	-105	-0-	975 2	N	-0-		37
07		1271 X	919	-0-	-352	-0-	919 3	N	-0-		37
08		1271 X	923	-0-	-348	-0-	923 3	N	-0-		37
09		1230 X	905	-0-	-325	-0-	905 3	N	-0-		37
10		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		37
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		37
ETOILE				WELL #: 2	RRCID -> 181960	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6634	- 6642		
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
SHER A				WELL #: 1	RRCID -> 182765	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6655	- 6666		
06		270 N	130	-0-	-140	-0-	130 2	N	-0-		55
07		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3	N	-0-		55
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		55
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		55
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		55
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)			21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772					
FLOWERS, R. L.			WELL #: 1												
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-				-0-
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-				-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-				-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				-0-

  

FLOWERS, KIM			WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	8		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1	1	8		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1	1	8		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2	2	8		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	N	1	1	8		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	3	2	9	N	2	2	8		-0-

  

FLOWERS, K.			WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866					
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-				-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-				-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-

  

FLOWERS			WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936					
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	298	1	2821	3	N	-0-				-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	305	1	2833	3	N	-0-				-0-
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	3	N	3	3	8		-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	298	1	2485	3	N	-0-				-0-
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	301	1	2585	3	N	-0-				-0-
11	2100 X	2020	-0-	-80	-0-	279	1	1741	3	N	-0-				-0-

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228					
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 1074												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



CREE-FLOWERS (DOUGLAS)  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO  
 FLOWERS

21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 153429

WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	298 1	2498 3	N	9	9 8		-0-
07	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	10 9	2490 3	N	4	4 8		-0-
08	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	310 1	2583 3	N	6	6 8		-0-
09	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	4 9	2424 3	N	11	11 8		-0-
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	300 1	2488 3	N	4	4 8		-0-
11	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	12 9	2372 3	N	10	10 8		-0-
						310 1						
						4 9						
						268 1						
						11 9						

FLOWERS, KIM

WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			120
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			120
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			120
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			120
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			120
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		N	-0-			120

CIMAREX ENERGY CO.  
 MILLS, R. D.

153438  
 WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			8
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			8
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			8
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			8
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			8
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			8

MILLS, R. D. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	240 1	1975 2	N	5	5 8		100
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	6 9	2043 2	N	1	1 8		100
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	242 1	2035 2	N	2	2 8		100
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	1 9	1836 2	N	-0-			100
10	2294 N	1470	-0-	-824	-0-	247 1	1389 2	N	1	1 8		100
*11	2220 N	556	-0-	-1664	-0-	2 9	403 2	N	-0-			100
						80 1						
						1 9						
						153 1						

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWERS BROTHERS			21617 666 040798 WELL #: 7074			NON-ASSOCIATED RRCID -> 151344			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	118 1	3334 3	N	-0-			116		
						2 4								
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	102 1	2818 3	N	-0-			116		
						2 4								
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	104 1	2833 3	N	-0-			116		
						2 4								
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	89 1	2670 3	N	-0-			116		
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	147 1	2660 3	N	-0-			116		
*11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	89 1	2597 3	N	-0-			116		
-----														
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074			RRCID -> 152882			CAPACITY COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25 1	714 3	N	-0-			97		
						2 4								
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24 1	742 3	N	-0-			97		
						2 4								
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	29 1	770 3	N	-0-			97		
						2 4								
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	25 1	721 3	N	-0-			97		
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46 1	729 3	N	-0-			97		
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 1	778 3	N	-0-			97		
-----														
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWER BROS.			21617 750 040798 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 115963			CAPACITY COMPL. DATE 11/09/1984			CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165		
06	150 X	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-		
07	155 X	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-		
08	155 X	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
09	120 X	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-		
10	124 X	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-		
*11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
-----														
FLOWERS BROS.			WELL #: 1073			RRCID -> 166013			CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO FLOWERS, KIM			153429 WELL #: 1 L			RRCID -> 133591			CAPACITY COMPL. DATE 01/10/1990			CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155		
06	990 N	787	-0-	-203	-0-	787 3		N	-0-			-0-		
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-		
08	806 N	627	-0-	-179	-0-	627 3		N	-0-			-0-		
09	780 N	590	-0-	-190	-0-	590 3		N	-0-			-0-		
10	837 N	561	-0-	-276	-0-	561 3		N	-0-			-0-		
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 3		N	-0-			-0-		
-----														
FLOWERS, K.			WELL #: 2KL			RRCID -> 137303			CAPACITY COMPL. DATE 01/26/1991			CNTY: ROBERTS TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
MARTIN TRUST				WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MGE RESOURCES, INC.				563288							
FLOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801 - 3836			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 021823	COMPL. DATE 06/04/1956	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3840 - 3882			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 3	RRCID -> 021825	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 3987	PERF. 3869 - 3918			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874 - 3908			
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 3		N	-0-		-0-
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3		N	-0-		-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 3		N	-0-		-0-
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3		N	-0-		-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697 3		N	-0-		-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 280	RRCID -> 021830	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3838 - 3914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3810 - 3880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3030	-0-	30	398	3030	3		N	-0-			-0-
07	3445 X	3047	-0-	-398	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
11	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS, J. L.		WELL #: 380		RRCID -> 155648		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3856 - 3910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 170479		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 4112 - 4192			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3854 - 3927			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3708 - 3756			
FLOWERS		WELL #: 1078											
06	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3848 - 4228			
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074											
06	2310 X	1095	-0-	-1215	-0-	78	1	1017	2	N	-0-		-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	109	1	3586	2	N	-0-		-0-
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	130	1	4609	2	N	-0-		-0-
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	130	1	3460	2	N	-0-		-0-
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	92	1	2782	2	N	-0-		-0-
11	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	130	1	2153	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		930 N	765	-0-	-165	-0-	130	1	635	2	N	-0-	-0-	
07		1023 N	764	-0-	-259	-0-	109	1	655	2	N	-0-	-0-	
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-	-0-	
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	130	1	985	2	N	-0-	-0-	
10		775 N	683	-0-	-92	-0-	92	1	591	2	N	-0-	-0-	
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	130	1	815	2	N	-0-	-0-	
-----														
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860														
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-	-0-	
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	109	1	4647	2	N	-0-	-0-	
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	130	1	4305	2	N	-0-	-0-	
09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	130	1	5524	2	N	-0-	-0-	
10		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-	-0-	
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	130	1	3767	2	N	-0-	-0-	
-----														
CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340														
06		1080 N	846	-0-	-234	-0-	836	2	10	9	N	9	100	
07		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-	100	
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-	100	
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-	100	
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	100	
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	100	
-----														
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590														
06		2400 #	2372	-0-	-28	-0-	2372	3			N	-0-	-0-	
07		2480 #	2403	-0-	-77	-0-	2403	3			N	-0-	-0-	
08		2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	-0-	
09		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-	-0-	
10		2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-	-0-	
11		2430 #	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420														
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2	28	
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	28	
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	N	4	32	
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	3	1	9	N	1	33	
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	33	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	

-----												
CUTTER (CHESTER)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
STAFFORD												
22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	60 1	1057 2	N	6			75
07	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	7 9						75
08	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	50 1	1084 2	N	-0-			75
09	1110 X	1097	-0-	-13	-0-	50 1	952 2	N	-0-			75
10	1147 X	1109	-0-	-38	-0-	60 1	1037 2	N	-0-			75
11	1110 X	1059	-0-	-51	-0-	62 1	1047 2	N	-0-			75
						60 1	999 2	N	-0-			75
-----												
D.W.P. PRODUCTION												
PERRYTON GAS UNIT												
196927												
WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181												
06	150 X	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	155 X	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	124 X	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	150 X	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			-0-
-----												
MGE RESOURCES, INC.												
BRILLHART												
563288												
WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086												
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			157
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			157
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			157
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642 2		N	-0-			157
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			157
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			157
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
ALLEN												
825420												
WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250												
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WICHITA WATER LLC												
PERRYTON GAS UNIT												
921665												
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC												
LOUISE												
953803												
WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711			N	-0-			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711			N	NO RPT			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711			N	NO RPT			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711			N	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711			N	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711			N	NO RPT			62

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8205 - 8287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186 - 9224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132	N	-0-		10

SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		120 X	82	-0-	-38	-0-	10 1	72 2	N	-0-	-0-
07		124 X	88	-0-	-36	-0-	10 1	78 2	N	-0-	-0-
08		107 X	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	N	-0-	-0-
09		90 X	68	-0-	-22	-0-	10 1	58 2	N	-0-	-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11		90 X	23	-0-	-67	-0-	10 1	13 2	N	-0-	-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436					CNTY: HANSFORD		
SPIVEY		WELL #:		1	RRCID ->	062642	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 3350 - 3400
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06/15/16											

SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511 2		N	-0-	-0-	
07		3596 X	2888	-0-	-708	-0-	2888 2		N	-0-	-0-	
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	-0-	
09		3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198 2		N	-0-	-0-	
10		3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671 2		N	-0-	-0-	
11		3480 X	3257	-0-	-223	-0-	3257 2		N	-0-	-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			-0-
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		NITSCHKE		WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000	
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	305	1	9376	2	N	2		63
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	315	1	9697	2	N	2		65
08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	315	1	9807	2	N	-0-		65
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	304	1	9297	2	N	-0-		65
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9352	2	N	3		68
*11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	302	1	8992	2	N	-0-		68



DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DANIEL, S. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113 2	N	-0-		85		
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32 2	N	-0-		85		
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		85		
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		85		
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		85		
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		85		
-----													
DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
G. & S. INC.				292316									
SCHOENHALS				WELL #:	1	RRCID ->	138406	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8538 - 8560
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 1	156		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		156		
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - P/A 05/23/16													
-----													
MCGEE, TOM CORPORATION				549380		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794 2	7 9	N	6	168		
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805 2	9 9	N	8	176		
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N	5	181		
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	752 2	3 9	N	3	184		
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	617 2	3 9	N	3	187		
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	811 2	33 9	N	30	217		
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-	184		
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-	184		
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	184		
09	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726 2		N	-0-	184		
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-	184		
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678 2		N	-0-	184		
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577	-	8748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
06		780 #	910 -0-	130 B	-2837	888 2	22 9	N	20	157 1		38	
07		651 #	715 -0-	64 B	-2773	676 2	39 9	N	35			73	
08		651 #	746 -0-	95 B	-2678	707 2	39 9	N	35			108	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1420	CANCELLED UNDERAGE ->							-1258	
09		420 #	526 -0-	106 B	-1314	491 2	35 9	N	32			140	
10		930 #	353 -0-	-577 B	-1891	332 2	21 9	N	19	118 1		41	
11		900 #	NO RPT -0-	-900 B	-2791			N	NO RPT			41	
-----													
DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898	-	8918			
-----													
06	DLQ	G-10	8604 -0-	8604	8604	8604 3		N	-0-			39	
07	DLQ	G-10	8777 -0-	8777	17381	8777 3		N	-0-			39	
08	DLQ	G-10	8689 -0-	8689	26070	8689 3		N	-0-			39	
09		33796 X	7726 -0-	-26070	-0-	7726 3		N	-0-			39	
10		7944 X	7944 -0-	-0-	-0-	7944 3		N	-0-			39	
*11		7809 X	7809 -0-	-0-	-0-	7809 3		N	-0-			39	
-----													
TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933	-	8959			
-----													
06		9789 X	9789 -0-	-0-	-0-	9789 3		N	-0-			48	
07		9523 X	9523 -0-	-0-	-0-	9523 3		N	-0-			48	
08		10021 X	10021 -0-	-0-	-0-	10019 3	2 9	N	2	2 8		48	
09		8358 X	8358 -0-	-0-	-0-	8358 3		N	-0-			48	
10		7915 X	7915 -0-	-0-	-0-	7915 3		N	-0-			48	
*11		7050 X	7050 -0-	-0-	-0-	7050 3		N	-0-			48	
-----													
MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918	-	8940			
-----													
06		2460 X	1580 -0-	-880	-0-	1580 3		N	-0-			52	
07		2542 X	1621 -0-	-921	-0-	1621 3		N	-0-			52	
08		2542 X	1403 -0-	-1139	-0-	1403 3		N	-0-			52	
09		1860 X	1357 -0-	-503	-0-	1357 3		N	-0-			52	
10		1674 X	1292 -0-	-382	-0-	1292 3		N	-0-			52	
11		1590 X	1262 -0-	-328	-0-	1262 3		N	-0-			52	
-----													
TERREL, PHILIP NO. 1				WELL #: 1126	RRCID -> 232189	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8973	-	9000			
-----													
06		1955 X	1955 -0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			275	
07		2055 X	2055 -0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			275	
08		2067 X	2067 -0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			275	
09		1992 X	1992 -0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-			275	
10		2089 X	2089 -0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			275	
*11		2038 X	2038 -0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			275	
-----													
CRUM				WELL #: 1158	RRCID -> 236852	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8907	-	8913			
-----													
06		8 X	8 -0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			162	
07		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
08		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
09		8 X	-0- -0-	-8	-0-			N	-0-			162	
10		8 X	-0- -0-	-8	-0-			N	-0-			162	
11		8 X	-0- -0-	-8	-0-			N	-0-			162	

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302							
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1198	-0-	-752	-0-	1198 3		N	-0-		93
07	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1282 3		N	-0-		93
08	1457 X	1189	-0-	-268	-0-	1189 3		N	-0-		93
09	1380 X	1090	-0-	-290	-0-	1090 3		N	-0-		93
10	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	1055 3		N	-0-		93
11	1230 X	912	-0-	-318	-0-	912 3		N	-0-		93
-----											
JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		15
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		15
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		15
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		15
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		15
*11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		15
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8796 - 8812
MILLER		WELL #:		1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8796 - 8812
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14											
-----											
ZEPP0		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 8986 - 8998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		WELL #:		23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		WELL #:		566302							
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		WELL #:		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200							
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC 609263														
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860														
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			82
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	N	-0-		82
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	-0-		82
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	N	-0-		82
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	36	1	287	2	N	-0-		82
11		330 N	227	-0-	-103	-0-	26	1	201	2	N	-0-		82
-----														
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918														
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	N	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	45	1	87	2	N	-0-		-0-
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	45	1	86	2	N	-0-		-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	45	1	90	2	N	-0-		-0-
-----														
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994														
06		1830 N	1488	-0-	-342	-0-	45	1	1443	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1441	-0-	-419	-0-	45	1	1396	2	N	-0-		-0-
08		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	45	1	1730	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	45	1	1333	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	45	1	1318	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1213	-0-	-497	-0-	38	1	1175	2	N	-0-		-0-
-----														
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016														
06		2520 X	1899	-0-	-621	-0-	45	1	1854	2	N	-0-		-0-
07		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	45	1	1867	2	N	-0-		-0-
08		2511 N	2399	-0-	-112	-0-	45	1	2354	2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1880	-0-	-10	-0-	45	1	1835	2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1873	-0-	-49	-0-	45	1	1828	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3676	-0-	676	676	38	1	3638	2	N	-0-		-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201														
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	5763	-0-	5763	5763	5112	2	651	9	N	592	751	463
08		PRTL PLG	5818	-0-	5818	11581	5033	2	785	9	N	714	845	332
09		PRTL PLG	5592	-0-	5592	17173	4841	2	751	9	N	683	690	325
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	17173				N	NO RPT			325
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	17173				N	NO RPT			325

OIL AND GAS DIVISION

DILLEY (MORROW, UPPER)			24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420										
ARCHER			WELL #:	1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARCHER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUDE WILSON (CLEVELAND)			26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
LEATHERMAN			WELL #:	1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493	
06	1410 X	1294	-0-	-116	-0-	60 1	1234 2	N	-0-			47	
07	1426 X	1320	-0-	-106	-0-	62 1	1258 2	N	-0-			47	
08	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	62 1	1231 2	N	6			53	
09	1320 X	1292	-0-	-28	-0-	60 1	1182 2	N	45			98	
10	1333 X	1325	-0-	-8	-0-	62 1	1261 2	N	2			100	
11	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	56 1	1198 2	N	-0-			100	
-----													
FIRST NATIONAL TRUST			WELL #:	1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KENT			WELL #:	1570	RRCID ->	091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937 - 6996	
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	60 1	381 2	N	-0-			45	
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60 1	387 2	N	-0-			45	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62 1	443 2	N	-0-			45	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 2	N	-0-			45	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	62 1	414 2	N	-0-			45	
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	56 1	376 2	N	-0-			45	
-----													
HERNDON			WELL #:	2662 C	RRCID ->	100158	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6860 - 6904	
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	52 1	720 2	N	-0-			10	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54 1	929 2	N	-0-			10	
08	992 N	953	-0-	-39	-0-	62 1	891 2	N	-0-			10	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 2	N	-0-			10	
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	62 1	870 2	N	-0-			10	
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	60 1	829 2	N	-0-			10	

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	25			187
						28	9							
07	992 N	444	-0-	-548	-0-	32	1	410	2	N	2			189
						2	9							
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	12			201
						13	9							
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	44	1	442	2	N	53	179	1	75
						58	9							
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	N	10			85
						11	9							
11	870 N	607	-0-	-263	-0-	56	1	528	2	N	21			106
						23	9							
-----														
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004				
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-			95
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	278	2	N	32	2	8	125
						35	9							
08	341 X	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-			125
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-			125
10	372 X	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-			125
11	360 X	342	-0-	-18	-0-	60	1	282	2	N	-0-			125
						60	1							
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542				
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H												
06	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	94	1	1681	2	N	5			57
						6	9							
07	2015 X	1765	-0-	-250	-0-	97	1	1662	2	N	5			62
						6	9							
08	2015 X	1824	-0-	-191	-0-	97	1	1715	2	N	11			73
						12	9							
09	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	94	1	1474	2	N	7			80
						8	9							
10	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	97	1	1342	2	N	2			82
						2	9							
11	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	94	1	1221	2	N	10			92
						11	9							
-----														
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776				
KIRMSE, J.		WELL #: 1839												
06	4080 X	3981	-0-	-99	-0-	3981	2			N	-0-			167
07	4216 X	3999	-0-	-217	-0-	3999	2			N	-0-			167
08	4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-			167
09	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			N	-0-			167
10	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021	2			N	-0-			167
11	3990 X	3916	-0-	-74	-0-	3916	2			N	-0-			167

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		720 #	672	-0-	-48	-0-	26 1	569 2	N	70	4 8		195
							77 9						
07		744 #	658	-0-	-86	-0-	30 1	609 2	N	17	180 1		32
							19 9						
08		744 #	736	-0-	-8	-0-	31 1	626 2	N	72			104
							79 9						
09		660 #	510	-0-	-150	-0-	24 1	464 2	N	20			124
							22 9						
10		682 #	524	-0-	-158	-0-	24 1	472 2	N	25			149
							28 9						
11		720 #	532	-0-	-188	-0-	25 1	474 2	N	30			179
							33 9						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	60 1	265 2	N	-0-			121
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	62 1	259 2	N	-0-			121
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	62 1	424 2	N	-0-			121
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60 1	378 2	N	-0-			121
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62 1	407 2	N	-0-			121
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	50 1	373 2	N	-0-			121

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908	
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	94 1	2019 2	N	-0-			5
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	94 1	1924 2	N	-0-			5
08	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	93 1	1881 2	N	-0-			5
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	96 1	1855 2	N	-0-			5
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	100 1	2008 2	N	-0-			5
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	95 1	1780 2	N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	-	8482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	-	8580	
06	SI	MULT	775	-0-	775	4931	775 2	N	-0-		32
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT		32
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT		32
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT		32
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT		32
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT		32
-----											
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	-	8668	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
-----											
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	-	8310	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	-	8772	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	-	8839	
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		40
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		40
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		40
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		40
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		40
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2	N	-0-		40



OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8493		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

  

ELDON				WELL #: 1747 T	RRCID -> 105590	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8467	- 8475		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

  

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784		RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914	
DODSON				WELL #: 4							
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914	
JONES, M. C.				WELL #: 3 L							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

  

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920		
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	373 2	1 9	Y	1		21
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	832 2	1 9	Y	1		22
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	654 2	3 9	Y	3		25
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		Y	-0-		25
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	513 2	2 9	Y	2		27
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	215 2	2 9	Y	2		29

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HERNDON "C"				WELL #: 3578	RRCID -> 218768	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 8595	- 8604		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	5		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		170

H & L OPERATING CO., LLC				339787			CNTY: OCHILTREE				
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726		
06	4113 R	4113	-0-	-0-		-0-	10 1	4086 2	N	15	164
07	3782 #	3519	-0-	-263		-0-	17 9	3506 2	N	3	167
08	4712 #	4169	-0-	-543		-0-	10 1	4142 2	N	15	182
09	4380 #	3946	-0-	-434		-0-	17 9	3932 2	N	4	86
10	4526 #	3718	-0-	-808		-0-	10 1	3706 2	N	2	88
11	4110 #	3461	-0-	-649		-0-	2 9	3451 2	N	-0-	88

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE				
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	- 7680		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	22 1	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		9

JONES, M. C.				3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	- 7840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784										
DODSON		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7856 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7860 - 7882		
06	428	N	428	-0-	-0-	428	2	N	-0-			22
07	496	N	411	-0-	-85	411	2	N	-0-			22
08	465	N	358	-0-	-107	358	2	N	-0-			22
09	420	N	159	-0-	-261	159	2	N	-0-			22
10	403	N	290	-0-	-113	290	2	N	-0-			22
11	360	N	343	-0-	-17	343	2	N	-0-			22

  

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		945936										
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7

  

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8121 - 8130		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

HERNDON		2662 T		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 7991				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 #	12	-0-	-468	-0-	4 1	8 2	N	-0-			47
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			47
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	1	1 8		47
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			47
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			47
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			47

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

06		1410 #	1405	-0-	-5	-0-	60 1	1345 2	N	-0-			-0-
07		1457 #	1413	-0-	-44	-0-	62 1	1351 2	N	-0-			-0-
08		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	62 1	1395 2	N	58			58
							64 9						
09		1440 #	1394	-0-	-46	-0-	60 1	1328 2	N	5			63
							6 9						
10		1488 #	1365	-0-	-123	-0-	60 1	1301 2	N	4			67
							4 9						
11		1470 #	1275	-0-	-195	-0-	56 1	1216 2	N	3			70
							3 9						

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

06		240 N	234	-0-	-6	-0-	60 1	174 2	N	-0-			167
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62 1	174 2	N	1			168
							1 9						
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	60 1	166 2	N	-0-			168
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	22 1	157 2	N	-0-			168
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	58 1	208 2	N	-0-			168
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	54 1	216 2	N	-0-			168

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

06		2760 #	2264	-0-	-496	-0-	2262 2	2 9	N	2			70
07		2449 #	2353	-0-	-96	-0-	2352 2	1 9	N	1			71
08		2387 #	2358	-0-	-29	-0-	2358 2		N	-0-			71
09		2310 #	2291	-0-	-19	-0-	2290 2	1 9	N	1			72
10		2387 #	2350	-0-	-37	-0-	2349 2	1 9	N	1			73
*11		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2290 2	1 9	N	1			74

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	10 1	2089 2	N	4			30
							4 9						
07		2232 N	1747	-0-	-485	-0-	10 1	1734 2	N	3			33
							3 9						
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	10 1	2339 2	N	8			41
							9 9						
09		2100 N	1618	-0-	-482	-0-	10 1	1598 2	N	9			50
							10 9						
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	10 1	1918 2	N	-0-			50
11		2280 N	1640	-0-	-640	-0-	10 1	1630 2	N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

-----  
 ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2		Y	-0-			20
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			20
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2		Y	-0-			20
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			20
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			20
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2		Y	-0-			20

-----  
 WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	2		N	-0-			34
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			34
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			34
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			34
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			34
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			34

-----  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

06	SWR	10	58	-0-	58	3040	58	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3040				N	NO RPT			-0-

-----  
 DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			4
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2746	-0-	-434	-0-	331 1	2407 3	N	7		127
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	342 1	2566 3	N	5		132
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	342 1	2380 3	N	5		137
09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	331 1	2100 3	N	6		143
10	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	342 1	2125 3	N	-0-		143
11	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	315 1	2088 3	N	-0-	114 1	29
-----											
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1424	-0-	-496	-0-	1421 2	3 9	N	3		43
07	1984 X	1273	-0-	-711	-0-	1273 2		N	-0-		43
08	1643 X	1479	-0-	-164	-0-	1475 2	4 9	N	4		47
09	1470 X	1085	-0-	-385	-0-	1085 2		N	-0-		47
*10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2137 2	25 9	N	23		70
*11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1886 2	6 9	N	5		75
-----											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 171508		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YOUNGBLOOD		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	N	-0-		167
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10 1	7 2	N	-0-		167
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-		167
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N	-0-		167
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	12 1	7 2	N	-0-		167
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	N	-0-		167

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
PARNELL BROS. B		WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12576		PERF. 8580 - 8594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	60	1	9861	2	N	11		179
07	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	12	9	14818	2	N	11		190
08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	46	1	7208	2	N	50		240
09	3270 X	42	-0-	-3228	-0-	28	1	14	2	N	-0-		240
10	3379 X	36	-0-	-3343	-0-	26	1	10	2	N	-0-		240
11	3270 X	50	-0-	-3220	-0-	42	1	8	2	N	-0-		240
-----													
EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON PARNELL 405		WELL #: 2H		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9261 - 10515			
06	1770 X	1722	-0-	-48	-0-	94	1	1611	2	N	15		128
07	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	17	9	1646	2	N	10		138
08	1829 X	1672	-0-	-157	-0-	11	9	1558	2	N	18	129 1	27
09	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	94	1	1629	2	N	11		38
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	12	9	1662	2	N	22		60
11	1710 X	1698	-0-	-12	-0-	94	1	1591	2	N	12		72
						13	9						
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
SCHROEDER		WELL #: 2473		RRCID -> 228325		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8544 - 8660			
06	690 X	81	-0-	-609	-0-	20	1	31	2	N	27		237
07	713 X	24	-0-	-689	-0-	30	9	12	2	N	-0-		237
08	682 X	123	-0-	-559	-0-	12	1	64	2	N	12		249
09	270 X	127	-0-	-143	-0-	46	1	37	2	N	27	164 1	112
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	13	9	233	2	N	18		130
*11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	2		132
						30	9						
						48	1						
						2	9						
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PARNELL 475		WELL #: 5		RRCID -> 214525		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8342 - 8520			
06	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	18	1	1809	2	N	1		147
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	1	9			N	NO RPT		147
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		147
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		147
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		147
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT		147

-----  
DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	18 1 39 9	1516 2	N	35		110
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		110
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

-----  
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

06		210 X	161	-0-	-49	-0-	18 1 7 9	136 2	N	6		244
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		244
08		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		244
09		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		244
10		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		244
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		244

-----  
DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HERNDON "B" WELL #: 1490 RRCID -> 180292 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175

06		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
----	--	-----	---------------------------------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	-----

-----  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

-----  
COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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



DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	18 1	1016 3	N	25				119
							2 4	28 9						
07		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	19 1	960 3	N	-0-				119
							2 4							
08		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	20 1	1027 3	N	17				136
							2 4	19 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1050 N	944	-0-	-106 B	-0-	19 1	925 3	N	-0-				136
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	45 1	1020 3	N	-0-				136
11		1020 N	946	-0-	-74 B	-0-	19 1	910 3	N	15				151
							17 9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
COURSON PARNELL		WELL #: 6474		RRCID -> 267036		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789						
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	2 1	12 2	N	-0-				14
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-				14
08		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-				14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	2 1	7 2	N	-0-				14
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N	-0-				14
*11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-				14

DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734						
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-				27
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-				27
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-				27
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				27
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-				27
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-				27

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LOHBERGER		WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 13445 - 13709						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15

-----

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

06	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	3	1	205	2	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	254	-0-	254	462	6	1	248	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	158	-0-	158	620	2	1	156	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	216	-0-	216	836	3	1	213	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	1027	2	1	189	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1027					N	NO RPT			-0-

-----

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

06	DLQ	G-10	688	-0-	688	688	9	1	679	2	N	-0-			148
07	DLQ	G-10	596	-0-	596	1284	8	1	584	2	N	4			152
08	DLQ	G-10	649	-0-	649	1933	4	9	640	2	N	1			153
09	DLQ	G-10	651	-0-	651	2584	1	9	643	2	N	-0-			153
10	DLQ	G-10	614	-0-	614	3198	8	1	606	2	N	-0-			153
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3198					N	NO RPT			153

-----

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

-----

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

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

-----

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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

-----  
 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	2	1	133	2	N	-0-			124
07	DLQ	G-10	156	-0-	156	291	2	1	154	2	N	-0-			124
08	DLQ	G-10	118	-0-	118	409	1	1	117	2	N	-0-			124
09	DLQ	G-10	376	-0-	376	785	6	1	370	2	N	-0-			124
10	DLQ	G-10	840	-0-	840	1625	11	1	829	2	N	-0-			124
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1625					N	NO RPT			124

-----  
 DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000  
 -----

06	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	15	1	951	2	N	18			121
07	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	1992	16	1	971	2	N	17			138
08	DLQ	G-10	981	-0-	981	2973	19	9	951	2	N	16			154
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	3850	12	1	851	2	N	11			165
10	DLQ	G-10	880	-0-	880	4730	18	9	852	2	N	15			180
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4730	14	1			N	NO RPT			180

-----  
 ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024  
 -----

06	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	1438	18	1	1396	2	N	22			179
07	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	2738	24	9	1277	2	N	5			184
08	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	3893	17	1	1118	2	N	21			205
09	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	5040	6	9	1121	2	N	10			215
10	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	6216	14	1	1123	2	N	35			250
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6216	11	9			N	NO RPT			250

-----  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A  
 -----

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

-----  
 PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998  
 -----

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

-----  
 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	Y	13				40
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1171	3	19	9	Y	17	52	1	1 8	4
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1152	3	28	9	Y	25	6	1	1 8	22
*09	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	8	1	1103	2	Y	6				11
						7	9								
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1105	2	Y	18				29
						20	9								
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	8	1	1048	2	Y	14	31	1		12
						15	9								

-----  
 ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014  
 -----

06	2483 N	2460	-0-	-23	-0-	76	1	2382	3	N	-0-				144
						2	4								
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	64	1	2351	3	N	4				148
						2	4								
08	2976	2276	-0-	-700	-0-	71	1	2195	3	N	7				155
						2	4								
09	2880	2074	-0-	-806	-0-	72	1	2002	3	N	-0-	5	5		150
10	2976	1976	-0-	-1000	-0-	65	1	1894	3	N	10	147	1		13
						6	4								
11	2460 #	1940	-0-	-520	-0-	36	1	1904	3	N	-0-				13

-----  
 ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196  
 -----

06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				38
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				38
08	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1041	3	1	9	N	1				39
09	1080 X	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-				39
10	1116 X	977	-0-	-139	-0-	976	3	1	9	N	1				40
11	1020 X	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-				40

-----  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096  
 -----

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26	1	970	3	N	18				40
						2	4								
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	971	3	N	-0-				40
						2	4								
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	996	3	N	76				116
						2	4								
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	25	1	930	3	N	-0-				116
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	N	22				138
						24	9								
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	25	1	923	3	N	-0-				138

-----  
 KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366  
 -----

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

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	68 1	2611 3	N	N	-0-		78	
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	70 1	2596 3	N	N	-0-		78	
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	70 1	2549 3	N	N	-0-		78	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	68 1	2402 3	N	N	-0-		78	
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	70 1	2466 3	N	N	-0-		78	
*11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	50 1	1844 3	N	N	-0-		78	

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176
06	1140 N	446	-0-	-694	-0-	446 3		N	N	-0-		-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	N	-0-		-0-
08	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743 3		N	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	N	-0-		-0-
10	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 3		N	N	-0-		-0-
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	22 1	632 3	N	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520
06	1200 #	910	-0-	-290	-0-	910 2		N	N	-0-		80
07	1271 #	1054	-0-	-217	-0-	980 2	74 9	N	N	67		147
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1416 2	19 9	N	N	17		164
09	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1280 2	28 9	N	N	25		189
10	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1206 2	6 9	N	N	5		194
11	1380 #	1159	-0-	-221	-0-	1157 2	2 9	N	N	2		196

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
RICHARDSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	115267	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6868 - 6889
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARDNER -B-		WELL #:		3	RRCID ->	116993	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6821 - 6873
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120295	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6786 - 6850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LINA -AH-				WELL #:	1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH				WELL #:	1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.				WELL #:	1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				WELL #:	2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
06	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	128	1	2865	3	N	3		131
						2	4		3				
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	88	1	3100	3	N	7		138
						2	4		8				
08	3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	64	1	2497	3	N	17		155
						2	4		19				
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	112	1	3705	3	N	5		160
						6	9						
10	3875 X	3820	-0-	-55	-0-	136	1	3672	3	N	11		171
						12	9						
11	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	72	1	2758	3	N	1	162 1	10
						1	9						

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27







ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-			20
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-			20
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1032	3	6	9	N	5			25
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	977	3	15	9	N	14			39
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	962	3	14	9	N	13			52
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	940	3	13	9	N	12			64

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

06	420	N	266	-0-	-154	-0-	50	1	216	2	N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	42	1	3606	2	N	19			164
							21	9							
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	40	1	3271	2	N	20			184
							22	9							
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	42	1	3375	2	N	1			185
							1	9							
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	40	1	3281	2	N	25			210
							28	9							
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	42	1	3139	2	N	15	181	1	44
							17	9							
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	42	1	2797	2	N	18			62
							20	9							

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	-0-			-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	60	1	497	2	N	20
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	22	9	498	2	N	20
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	N	20
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	N	20
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	N	20
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	20
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	62	1	357	2	N	-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	60	1	323	2	N	-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	62	1	303	2	N	-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	N	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
HERNDON		WELL #: 1									
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
HERNDON		WELL #: 1									
06	2700 X	1670	-0-	-1030	-0-	1670	2			N	-0-
07	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1457	2	6	9	N	5
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	N	14
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-
*11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	N	21
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892		
MCLAIN		WELL #: 1									
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	10	1	1736	2	N	-0-
07	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	10	1	1706	2	N	-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	10	1	1685	2	N	-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	10	1	1740	2	N	1
11	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1	9	1667	2	N	-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787														
MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	618	2	N	-0-			106
07	682 N	423	-0-	-259	-0-	-0-		10	1	407	2	N	5			111
								6	9							
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	854	2	N	2			113
								2	9							
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	747	2	N	-0-			113
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	754	2	N	-0-			113
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	-0-		10	1	586	2	N	-0-			113

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265							
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	869	3	N	-0-			-0-
								2	4							
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	882	3	N	-0-			-0-
								2	4							
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-		63	1	893	3	N	-0-			-0-
								2	4							
09	930 N	797	-0-	-133	-0-	-0-		43	1	754	3	N	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	899	3	N	-0-			-0-
								7	4							
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	-0-		46	1	825	3	N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586							
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-		280	2			N	-0-			187
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-			187
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	-0-		292	2			N	-0-			187
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	-0-		227	2			N	-0-			187
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-		306	2			N	-0-			187
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100							
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	565	3	N	-0-	2	5	-0-
								2	4							
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-		8	1	607	3	N	-0-			-0-
								2	4							
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-		7	1	570	3	N	5			5
								2	4							
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	564	3	N	-0-			5
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-		48	1	552	3	N	3			8
								3	9							
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	-0-		7	1	523	3	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 C	RRCID -> 021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9373 - 9056
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID -> 148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	60 1	5371 2	N	-0-		8
07	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	62 1	5497 2	N	-0-		8
08	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	62 1	5500 2	N	-0-		8
09	5430 X	5271	-0-	-159	-0-	56 1	5215 2	N	-0-		8
10	5611 X	5565	-0-	-46	-0-	62 1	5503 2	N	-0-		8
11	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	56 1	5173 2	N	-0-		8
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
HERNDON 489		WELL #:		2	RRCID -> 230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8980 - 9040
06	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	300 1	2047 2	N	-0-		92
07	4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	310 1	1983 2	N	-0-		92
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	290 1	5135 2	N	60		152
						66 9					
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	290 1	3413 2	N	-0-		152
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	300 1	4473 2	N	25		177
						28 9					
11	4530 X	4320	-0-	-210	-0-	290 1	4001 2	N	26	183 1	20
						29 9					
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
JINES		WELL #:		1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
COURSON 488		WELL #:		1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948
06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7302 2	23 9	N	21		204
07	7626 X	7262	-0-	-364	-0-	7254 2	8 9	N	7		211
08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7525 2	128 9	N	116		327
09	7380 X	7279	-0-	-101	-0-	7198 2	81 9	N	74	178 1	223
10	7626 X	7312	-0-	-314	-0-	7216 2	96 9	N	87		310
11	7380 X	6959	-0-	-421	-0-	6952 2	7 9	N	6	175 1	141
-----											
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
JINES, LAURA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056
06	720 N	499	-0-	-221	-0-	499 2		N	-0-		114
07	713 N	502	-0-	-211	-0-	499 2	3 9	N	3	3 8	114
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		114
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		114
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		114
11	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090 2		N	-0-		114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1560 N	1163	-0-	-397	-0-	60	1	1103	2	N	-0-				20
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	N	-0-				20
08	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	62	1	1553	2	N	-0-				20
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1422	2	N	-0-				20
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-				20
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	46	1	1789	2	N	-0-				20

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-				180
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-				180
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	62	1	845	2	N	-0-				180
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	60	1	821	2	N	-0-				180
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-				180
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	58	1	783	2	N	-0-				180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.)													28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560										
BUZZARD													WELL #:	1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 -	8346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-		-0-								
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-		-0-								
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-		-0-								
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-		-0-								
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	179	2	N	-0-		-0-								
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	30	1	181	2	N	-0-		-0-								

  

SMITH, LEROY													WELL #:	1 L	RRCID ->	040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 -	8276
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-		-0-								
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-		-0-								
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	184	2	N	-0-		-0-								
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-	30	1	186	2	N	-0-		-0-								
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-		-0-								
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-		-0-								

  

SMITH, LEROY E.													WELL #:	3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 -	8444
06		660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	629	2	N	-0-		152								
07		682 N	672	-0-	-10	-0-	-0-	31	1	641	2	N	-0-		152								
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-		152								
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	-0-	29	1	575	2	N	-0-		152								
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-		152								
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-		152								

  

EMMA-JACK (GRANITE WASH)													28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
OVERFLOW ENERGY, LLC													628574										
HARRISON													WELL #:	1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 -	11917
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-								

  

RTC RESOURCES, LLP													732297										
BOWERS													WELL #:	252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 -	11627
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			205								

  

4P ENERGY TEXAS, LLC													953803										
YOWELL 250													WELL #:	1	RRCID ->	213555	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11900 -	12765
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			7								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			7								

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE  
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573  
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		600 #	478	-0-	-122 B	-14397	478	3		N	-0-			-0-
07		620 #	328	-0-	-292 B	-14689	328	3		N	-0-			-0-
08		372 #	348	-0-	-24 B	-14713	348	3		N	-0-			-0-
09		480 #	399	-0-	-81 B	-14794	399	3		N	-0-			-0-
10		496 #	333	-0-	-163 B	-14957	333	3		N	-0-			-0-
11		480 #	384	-0-	-96 B	-15053	384	3		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

06		2220 #	2118	-0-	-102 B	-60679	2118	3		N	-0-			-0-
07		2294 #	2237	-0-	-57 B	-60736	2237	3		N	-0-			-0-
08		2201 #	2061	-0-	-140 B	-60876	2061	3		N	-0-			-0-
09		2130 #	2154	-0-	24 B	-60852	2154	3		N	-0-			-0-
10		2232 #	2113	-0-	-119 B	-60971	2113	3		N	-0-			-0-
11		2160 #	2047	-0-	-113 B	-61084	2047	3		N	-0-			-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
UPLAND RESOURCES LLC 878931  
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2		118
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	N	4		122
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2		124
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2		126
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2		128
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1007	2	35	9	N	32		160

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

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

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-1641					N	-0-					12
07	93 N	160	-0-	67 B	-1574	32	1	128	2	N	-0-					12
08	93 N	189	-0-	96 B	-1478	62	1	127	2	N	-0-					12
09	0 N	120	-0-	120 B	-1358	34	1	86	2	N	-0-					12
10	155 N	275	-0-	120 B	-1238	62	1	202	2	N	10					22
						11	9									
11	180 N	247	-0-	67 B	-1171	60	1	187	2	N	-0-					22

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370  
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					36
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					36
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					36
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					36
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850  
 BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					69
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					69
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					69
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					69
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69



FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 #	1443	-0-	-387	-0-	30 1	1413 2	N	-0-			162
07	1674 #	1035	-0-	-639	-0-	31 1	1004 2	N	-0-			162
08	1457 #	1333	-0-	-124	-0-	31 1	1302 2	N	-0-			162
09	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			162
*10	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	31 1	1713 2	N	-0-			162
11	1440 #	1375	-0-	-65	-0-	30 1	1345 2	N	-0-			162

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			19
07	713 #	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			19
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			19
09	690 #	585	-0-	-105	-0-	585 3		N	-0-			19
10	713 #	531	-0-	-182	-0-	531 3		N	-0-			19
11	720 #	662	-0-	-58	-0-	662 3		N	-0-			19

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

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

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

06	DLQ G-10	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	555	-0-	555	1205	555 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	630	-0-	630	1835	630 2		N	-0-			-0-
09	2541 N	706	-0-	-1835	-0-	706 2		N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

06	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
08	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
09	1260 X	910	-0-	-350	-0-	910 2		N	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 X	523	-0-	-767	-0-	523 2		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.//												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
WHITE												
WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		30 1	1240 2	N	20	493
								22 9				
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		31 1	1132 2	N	3 179 1	317
								3 9				
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		31 1	1117 2	N	10	327
								11 9				
09		1290 N	1018	-0-	-272	-0-		30 1	960 2	N	25	352
								28 9				
10		1178 N	1025	-0-	-153	-0-		31 1	994 2	N	-0-	352
11		1110 N	977	-0-	-133	-0-		30 1	924 2	N	21	373
								23 9				

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
SCHULTZ, BEN F.												
WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		210 N	201	-0-	-9	-0-		102 1	99 3	Y	-0-	24
07		217 N	198	-0-	-19	-0-		102 1	96 3	Y	-0-	24
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		102 1	95 3	Y	-0-	24
09		210 N	190	-0-	-20	-0-		102 1	88 3	Y	-0-	24
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-		102 1	85 3	Y	-0-	24
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		102 1	98 3	Y	-0-	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
LEATHERMAN												
WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1260 #	1156	-0-	-104	-0-		60 1	1094 2	N	2	37
								2 9				
07		1240 #	1045	-0-	-195	-0-		52 1	987 2	N	5 3 8	39
								6 9				
08		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		62 1	1193 2	N	-0-	39
09		1200 #	1172	-0-	-28	-0-		60 1	1112 2	N	-0-	39
10		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-		62 1	1147 2	N	-0-	39
11		1200 #	1173	-0-	-27	-0-		60 1	1113 2	N	-0-	39

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		60 1	1275 2	N	-0-	-0-
07		1488 X	1370	-0-	-118	-0-		62 1	1308 2	N	-0-	-0-
08		1488 X	981	-0-	-507	-0-		52 1	929 2	N	-0-	-0-
09		1440 X	792	-0-	-648	-0-		30 1	762 2	N	-0-	-0-
10		1395 X	1129	-0-	-266	-0-		60 1	1069 2	N	-0-	-0-
11		1350 X	873	-0-	-477	-0-		44 1	829 2	N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1830 X	1501	-0-	-329	-0-		30 1	1471 2	N	-0-	58
07		1891 X	1436	-0-	-455	-0-		31 1	1405 2	N	-0-	58
08		1891 X	1354	-0-	-537	-0-		31 1	1323 2	N	-0-	58
09		1710 X	895	-0-	-815	-0-		30 1	865 2	N	-0-	58
10		1643 X	608	-0-	-1035	-0-		31 1	577 2	N	-0-	58
11		1500 X	533	-0-	-967	-0-		30 1	503 2	N	-0-	58

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	882 2	N	12			32
07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	13 9	945 2	N	-0-			32
08	992 N	922	-0-	-70	-0-	62 1	860 2	N	-0-			32
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	62 1	776 2	N	-0-			32
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	36 1	838 2	N	-0-			32
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	62 1	797 2	N	-0-			32
-----												
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
06	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	52 1	1750 2	N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	13 9	1884 2	N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	62 1	1907 2	N	-0-			-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	60 1	1832 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	62 1	1858 2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	60 1	1782 2	N	-0-			-0-
-----												
STRAND ENERGY, L.C. 824758												
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
06	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			71
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			71
08	1581 X	1519	-0-	-62	-0-	1519 3		N	-0-			71
09	1920 X	1692	-0-	-228	-0-	1692 3		N	-0-			71
10	1984 X	1679	-0-	-305	-0-	1679 3		N	-0-			71
11	1920 X	1656	-0-	-264	-0-	1656 3		N	-0-			71
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-			40
07	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 3		N	-0-			40
08	3410 X	1934	-0-	-1476	-0-	1901 3	33 9	N	30			70
09	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	2641 3	1 9	N	1	64 1		7
10	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3138 3	10 9	N	9			16
*11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3143 3	7 9	N	6			22
-----												
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107												
06	1110 X	874	-0-	-236	-0-	874 3		N	-0-			144
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			144
08	1488 X	1249	-0-	-239	-0-	1249 3		N	-0-			144
09	1440 X	1182	-0-	-258	-0-	1182 3		N	-0-			144
10	2449 X	803	-0-	-1646	-0-	803 3		N	-0-			144
11	2370 X	760	-0-	-1610	-0-	760 3		N	-0-			144
-----												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089												
06	6240 X	4430	-0-	-1810	-0-	4430 3		N	-0-			59
07	6448 X	4869	-0-	-1579	-0-	4869 3		N	-0-			59
08	5518 X	4766	-0-	-752	-0-	4718 3	48 9	N	44			103
09	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	4759 3	2 9	N	2	96 1		9
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6046 3	12 9	N	11			20
*11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5325 3	9 9	N	8			28

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7961 - 8133
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 X	450	-0-	-1320	-0-	450	3	N	-0-			92
07	1705 X	1053	-0-	-652	-0-	1053	3	N	-0-			92
08	1705 X	535	-0-	-1170	-0-	535	3	N	-0-			92
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			92
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			92
*11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			92

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
R & A MOORE, INC.				685765								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850 - 7897
06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7281 - 7304
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7408 - 7421
06	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7022 - 7032
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7179 - 7191
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
ANCHOR OIL COMPANY 020590  
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	N	-0-		-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	1	1	446	2	N	-0-		-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	1	1	401	2	N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-		-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION 027200  
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	3	3	9	N	3		25
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-		25
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-		25
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-		25
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	N	2		27
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-		27

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992  
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	2	N	-0-		-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	2	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	2	N	-0-		-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	2	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	2	N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	2	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-		15
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	50	1	378	2	N	-0-		15
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	46	1	278	2	N	-0-		15
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	50	1	258	2	N	63		78
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	5		83
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	60	1	234	2	N	-0-		83

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-		27
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-		27
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-		27
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		27

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799										
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 - 6792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	2		N	-0-			77
07		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			77
08		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			77
09		690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		N	-0-			77
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			77
11		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-			77
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878	
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-		-0-
07		434 N	350	-0-	-84	-0-	10	1	340	2	N	-0-		-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-		-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-		-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-		-0-
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-		-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
BUZZARD				WELL #:	1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	6932 - 6952	
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	6	1	311	2	N	-0-		-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6902 - 6946	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
-----														
DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2		N	-0-			50
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-		119
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	62	1	734	2	N	-0-		119
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	62	1	692	2	N	-0-		119
09	810 N	625	-0-	-185	-0-	44	1	581	2	N	-0-		119
10	806 N	465	-0-	-341	-0-	62	1	394	2	N	8		127
						9	9						
11	720 N	318	-0-	-402	-0-	34	1	272	2	N	11		138
						12	9						

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67

JONES ENERGY, LLC				441132									
BARNES, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	138752	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8395 - 8512	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1252	2	11	9	N	10	33
07	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1300	2	8	9	N	7	40
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1239	2	14	9	N	13	53
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-			N	NO RPT			53
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-			N	NO RPT			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			53

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3556	-0-	-404 B	-0-	30 1	25 9	3501 2	N	23			163
07	3906 X	2532	-0-	-1374 B	-0-	28 1	22 9	2482 2	N	20			183
08	3906 X	3668	-0-	-238 B	-0-	30 1	21 9	3617 2	N	19			202
09	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	30 1	23 9	4091 2	N	21	176 1		47
10	3751 X	2414	-0-	-1337 B	-0-	27 1	12 9	2375 2	N	11			58
*11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	30 1	24 9	4175 2	N	22			80
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052													
06	1980 X	1552	-0-	-428 B	-0-	29 1	1 9	1522 2	N	1			23
07	2046 X	1379	-0-	-667 B	-0-	31 1	4 9	1344 2	N	4			27
08	2046 X	1449	-0-	-597 B	-0-	29 1		1420 2	N	-0-			27
09	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	29 1		1720 2	N	-0-			27
10	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	31 1	14 9	1782 2	N	13			40
*11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	29 1		1584 2	N	-0-			40
REMNANT ENERGY, INC. 701555													
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			81
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			83
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			92
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
07	496 N	133	-0-	-363	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		20
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		20
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		20
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2	N	-0-		20
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2	N	-0-		20
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		20

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880		
06	DLQ G-10	3888	-0-	3888	3888	3888 2	N	-0-		-0-
07	7600 X	3712	-0-	-3888	-0-	3712 2	N	-0-		-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-		-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-		-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2	N	-0-		-0-
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	N	-0-		-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302		
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	867	-0-	-213	-0-	867 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915 2	N	-0-		-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD		JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581		T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	2	N	-0-		-0-			
07	9456 X	4633	-0-	-4823	-0-	4633	2	N	-0-	-0-			
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-	-0-			
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-	-0-			
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-	-0-			
*11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-	-0-			
-----													
GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335					
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-			
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-	-0-			
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-	-0-			
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2	N	-0-	-0-			
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-			
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2	N	-0-	-0-			
-----													
GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296					
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-			
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2	N	-0-	-0-			
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2	N	-0-	-0-			
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2	N	-0-	-0-			
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2	N	-0-	-0-			
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2	N	-0-	-0-			
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		STAR, TONY WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273			
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-			
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-			
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-			
-----													
FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200		LOCKHART 10		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
-----													
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		WILSON, BERTHA E. UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 211341		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

FELDMAN (ATOKA)		//CONT.//		30526 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
JONES				WELL #: 106	RRCID -> 210584	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10410 - 10424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDREW				WELL #: 1	RRCID -> 221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10498 - 10542
06	3450 X	2938	-0-	-512	-0-	45 1	2893 2	N	-0-		105
07	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	45 1	3264 2	N	104		209
						114 9					
08	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	45 1	3099 2	N	39	176 1	72
						43 9					
09	3180 X	3048	-0-	-132	-0-	45 1	2975 2	N	25		97
						28 9					
10	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	45 1	3092 2	N	25		122
						28 9					
11	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	45 1	3031 2	N	25		147
						28 9					

FELDMAN (CHEROKEE)				30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200							
M.HODGSON UNIT				WELL #: 1053	RRCID -> 200539	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	9964 - 9982
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309		RRCID -> 161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10644 - 10668
SHELL FEE 19				WELL #: 1								
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	365 2	6 9	N	5		61	
07	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 2		N	-0-		61	
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 2		N	-0-		61	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	332 2	2 9	N	2		63	
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	332 2	4 9	N	4		67	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		67	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		RRCID -> 212689	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9912 - 10632
SHELL FEE 25				WELL #: 3025								
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	871 2	21 9	N	19		37	
07	713 N	212	-0-	-501 B	-0-	212 2		N	-0-		37	
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	817 2	42 9	N	38		75	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	825 2	11 9	N	10		85	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		85	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		85	

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.// 30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803							
COFFEE		WELL #: 1018		RRCID -> 229589		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	19
FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		027200							
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3	N	-0-	-0-
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3	N	-0-	-0-
11	570 N	435	-0-	-135	-0-	435 3	N	-0-	-0-
JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407	
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3	N	-0-	39
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3777 3	N	1	40
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3	N	-0-	40
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-	40
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3	N	-0-	40
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3	N	-0-	40
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293	
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 1							
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-	88
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	88
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	88
09	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	38 1	N	-0-	88
10	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	59 1	N	2	10
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	10
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279	
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1							
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	19
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-	19
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	19
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	19
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	19
MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329	
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-	164
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	164
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-	164
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457 3	N	-0-	164
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 3	N	-0-	164
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-	164

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -H-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
WELL #:		1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-					57
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-					57
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-					57
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-					57
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-					57
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-					57
-----																
MCQUIDDY -I-		WELL #:		1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310					
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-					12
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-					12
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-					12
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-					12
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-					12
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-					12
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334					
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270					
06	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3		N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258					
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-					135
07	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	3		N	-0-					135
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-					135
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-					135
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-					135
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-				135
-----																
JONES -S-		WELL #:		3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350					
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	390	1	1548	3	N	-0-				160
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	403	1	1491	3	N	-0-				160
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	403	1	2321	3	N	-0-				160
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	390	1	2195	3	N	-0-				160
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	403	1	2109	3	N	-0-				160
*11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	390	1	1710	3	N	-0-				160

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
MCQUIDDY H		WELL #:		5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352				
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			87
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			87
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			87
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			87
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			87
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			87
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785		RRCID -> 047205		COMPL. DATE 11/01/1969		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334				
JONES		1												
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	24	1	23	2	N	-0-		15
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	8	1	31	2	N	-0-		15
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-		15
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	N	-0-		15
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	N	-0-		15
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	50	1	50	2	N	-0-		15
-----														
J-BREX COMPANY		WELL #:		427513		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
TEXFEL		109 U												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXFEL		WELL #:		209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	2125	2		N	-0-			48
07	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2		N	-0-			48
08	2573	X	2114	-0-	-459	-0-	2114	2		N	-0-			48
09	2310	X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		N	-0-			48
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			48
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			48

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513									
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2	N	-0-		25
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2	N	-0-		25
08	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	2	N	-0-		25
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		25
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		25
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	N	-0-		25
-----											
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881		
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		172
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		172
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		172
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		172
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-		172
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		172
-----											
JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391		
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		24
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		24
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		24
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		24
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2	N	-0-		24
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		24
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JONES ESTATE		WELL #: 1022		RRCID -> 100161		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
HUMPHREYS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11348 - 11357		
06	1200 N	980	-0-	-220	-0-	320	1	660	2	N	-0-
07	961 N	490	-0-	-471	-0-	162	1	328	2	N	-0-
08	992 N	358	-0-	-634	-0-	7	1	351	2	N	-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	54	1	610	2	N	-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	2	N	-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	167	2			N	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
DANIELS				WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LOCKHART				WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570				
WILSON ESTATE -A-				WELL #: 2										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID -> 211472		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372				
DETRIXHE				WELL #: 152										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CABE, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 084757		COMPL. DATE 08/25/1979		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

  

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200										
RIO BRAVO				WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
FELDMAN (TONKAWA)			30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200									
HODGSON, MARGARET			WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7598 - 7655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	630 #	499	-0-	-131	-0-	499 3		N	-0-			104
07	620 #	456	-0-	-164	-0-	456 3		N	-0-			104
08	589 #	511	-0-	-78	-0-	511 3		N	-0-			104
09	540 #	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-			104
10	527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-			104
11	510 #	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-			104
-----												
HODGSON, MARGARET -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6708 - 7522	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			12
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			12
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
WAINSCOTT-MCCLURE			WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DETRIXHE			WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7694 - 7740	
06	840 #	606	-0-	-234	-0-	598 2	8 9	N	7			149
07	868 #	438	-0-	-430	-0-	429 2	9 9	N	8			157
08	868 #	326	-0-	-542	-0-	315 2	11 9	N	10			167
09	780 #	338	-0-	-442	-0-	338 2		N	-0-			167
10	775 #	237	-0-	-538	-0-	231 2	6 9	N	5			172
11	600 #	312	-0-	-288	-0-	308 2	4 9	N	4			176
-----												
FELDMAN, D.D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625	
06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1108 3	61 9	N	55	132 1		133
07	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1085 3	37 9	N	34			167
08	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1102 3	29 9	N	26	141 1		52
09	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1054 3	24 9	N	22			74
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1078 3	22 9	N	20			94
*11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1068 3	40 9	N	36			130
-----												
FEE 37			WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			149
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			149
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			149
-----												
D. D. FELDMAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578	
06	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3347 3	22 9	N	20			92
07	4282 R	4282	-0-	-0-	-0-	4250 3	32 9	N	29			121
08	4076 R	4076	-0-	-0-	-0-	4055 3	21 9	N	19			140
09	3888 R	3888	-0-	-0-	-0-	3877 3	11 9	N	10			150
10	3965 R	3965	-0-	-0-	-0-	3955 3	10 9	N	9			159
*11	3754 R	3754	-0-	-0-	-0-	3731 3	23 9	N	21			180

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
HODGSON				WELL #: 2041	RRCID -> 281308	COMPL. DATE 06/16/1983	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7684	- 7730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
*11	330 #	204	-0-	-126	-0-	204 2	N	-0-		-0-
-----										
HODGSON				WELL #: 2034	RRCID -> 281606	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7682	- 7732	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
LOCKHART, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 022066	COMPL. DATE 08/24/1957	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7611	- 7618	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		120
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120
-----										
JONES ENERGY, LLC				441132						
MCQUIDDY 17				WELL #: 5HT	RRCID -> 280307	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 8063	- 11640	
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		775
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		775
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		775
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		775
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		775
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		775
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16										
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
HUMPHREYS, L. H.				WELL #: 1	RRCID -> 170527	COMPL. DATE 12/06/1987	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7738	- 7757	
06	540 #	7	-0-	-533	-0-	7 2	N	-0-		6
07	589 #	3	-0-	-586	-0-	3 2	N	-0-		6
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		6
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		6
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 1	N	-0-		6
11	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 1	N	-0-		6
-----										
UPLAND RESOURCES LLC				878931						
WILSON, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 022070	COMPL. DATE 07/10/1957	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7606	- 7657	
06	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		67
07	1178 #	133	-0-	-1045	-0-	133 2	N	-0-		67
08	1178 #	446	-0-	-732	-0-	446 2	N	-0-		67
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		67
10	1178 #	872	-0-	-306	-0-	872 2	N	-0-		67
11	1140 #	432	-0-	-708	-0-	432 2	N	-0-		67
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
HODGSON 24				WELL #: 1	RRCID -> 171537	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10999	- 11002	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					105
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					105
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					105
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	N	2					107
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	N	5					112
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					118

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					64
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					64
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					64
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					64
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					64
*11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	810 N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513  
 TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513							
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2	N	-0-		27
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		27
08		1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027 2	N	-0-		27
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		27
10		1240 N	634	-0-	-606	-0-	634 2	N	-0-		27
11		990 N	535	-0-	-455	-0-	535 2	N	-0-		27
-----											
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002
06		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875 2	Y	-0-		279
07		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852 2	Y	-0-		279
08		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954 2	Y	-0-		279
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-		279
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	Y	-0-		279
*11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	Y	-0-		279
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DETRIXHE		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8016 - 8092
06		2310 N	2110	-0-	-200	-0-	29 1	2081 2	N	-0-	214
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	31 1	2899 2	N	-0-	214
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30 1	2319 2	N	-0-	214
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30 1	2441 2	N	-0-	214
10		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	30 1	2403 2	N	-0-	214
11		2280 N	1515	-0-	-765	-0-	24 1	1491 2	N	-0-	214
-----											
FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		81
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		81
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		81
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		81
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-		81
11		360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2	N	-0-		81
-----											
FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		144535	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8836 - 8940
SQUIRE		WELL #:		208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8836 - 8940
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8717 - 8741
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		27
07		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2	N	-0-		27
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		27
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2	N	-0-		27
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			36
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	542 2	2 9	N	2			38
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647 2	6 9	N	5			43
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 2	4 9	N	4			47
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	415 2	2 9	N	2			49
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			49

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784					CNTY: LIPSCOMB			
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8481 - 8985
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9339 - 9396
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSSETS		WELL #:		1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9310 - 9349
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8439 - 8765
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIL		WELL #:		2	RRCID ->	166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9262 - 9280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FINALY RESOURCES LLC				268323										
HARRELSON				WELL #:	1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8412 - 8835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278 3			N	-0-			15
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			15
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902		
06	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	10 1	1078 2		N	-0-	159 1		9
07	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	10 1	1073 2		N	9			18
							10 9							
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	10 1	1574 2		N	13			31
							14 9							
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	10 1	1207 2		N	7			38
							8 9							
10	1085	N	780	-0-	-305	-0-	10 1	764 2		N	5			43
							6 9							
11	1560	N	1188	-0-	-372	-0-	10 1	1175 2		N	3			46
							3 9							

LARKEY				WELL #:	1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBIN				WELL #:	1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732		
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	15 1	851 2		N	-0-			91
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15 1	892 2		N	-0-			91
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15 1	896 2		N	4			95
							4 9							
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	15 1	918 2		N	-0-			95
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	15 1	934 2		N	-0-			95
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	15 1	818 2		N	-0-			95

ARDREY				WELL #:	1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666		
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	10 1	681 2		N	-0-			66
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	10 1	504 2		N	-0-			66
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	10 1	593 2		N	2			68
							2 9							
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10 1	761 2		N	-0-			68
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	10 1	809 2		N	-0-			68
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	10 1	815 2		N	-0-			68

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
GADBERRY UNIT				WELL #:	1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778		
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-			114
07	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931 2			N	-0-			114
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 2		19 9	N	17			131
09	2220	N	1897	-0-	-323	-0-	1897 2			N	-0-			131
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-			131
11	2250	N	1788	-0-	-462	-0-	1788 2			N	-0-			131

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
MGE RESOURCES, INC.				563288												
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634												
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REMNANT ENERGY, INC.				701555												
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088							
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RKK PRODUCTION COMPANY				714243												
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
BECK UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022087	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A								
06	1851 X	498	-0-	-1353	-0-	496	2	2	9	N	2					200
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	415	2	3	9	N	3					203
08	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					203
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	375	2	2	9	N	2					205
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					205
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	5	1			200
-----																
GADBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 066691	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8577	- 8734							
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					159
07	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-	4	1			155
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1535	2	10	9	N	9					164
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	8					172
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	8					180
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1301	2	13	9	N	12					192

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088 2	30 9	N	27			62
07	2015 N	1151	-0-	-864	-0-	1129 2	22 9	N	20			82
08	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1891 2	12 9	N	11			93
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2259 2	11 9	N	10			103
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2289 2	19 9	N	17			120
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2213 2	19 9	N	17			137
-----												
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774			
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3072 2	4 9	N	4			52
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			52
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2646 2	3 9	N	3			55
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3014 2	15 9	N	14			69
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3092 2	10 9	N	9			78
*11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2983 2	30 9	N	27			105
-----												
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
06	1830 N	1448	-0-	-382	-0-	1448 2		N	-0-			122
07	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 2		N	-0-			122
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 2		N	-0-			122
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1975 2	12 9	N	11			133
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076 2	15 9	N	14			147
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811 2	30 9	N	27			174
-----												
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	1366 2		N	-0-			119
07	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418 2		N	-0-			119
08	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252 2		N	-0-			119
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158 2		N	-0-			119
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079 2		N	-0-			119
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			119
-----												
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754 2		N	-0-			7
07	1953 N	1067	-0-	-886	-0-	1067 2		N	-0-			7
08	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			7
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609 2		N	-0-			7
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			7
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1490 2		N	-0-			7
-----												
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
06	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3298 2	33 9	N	30	190 1		53
07	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3172 2	8 9	N	7			60
08	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3145 2	14 9	N	13			73
09	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3227 2	17 9	N	15			88
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	3341 2	37 9	N	34			122
11	DLQ G-10	3189	-0-	3189	3189	3160 2	29 9	N	26			148
-----												
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1936 2	35 9	N	32			243
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1925 2	13 9	N	12	189 1		66
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1899 2	9 9	N	8			74
09	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	1818 2	11 9	N	10			84
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1936 2	35 9	N	32			116
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1807 2	18 9	N	16			132



OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BECK -C-				//CONT.// 877099									
WELL #:		4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH		9015		PERF. 8736 - 8765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		900 N	843	-0-	-57	-0-	843 2	N	-0-			115	
07		899 N	789	-0-	-110	-0-	789 2	N	-0-			115	
08		899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2	N	-0-			115	
09		840 N	827	-0-	-13	-0-	825 2	2 9 N	2			117	
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	960 2	124 9 N	113	195 1		35	
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 2	6 9 N	5			40	

4P ENERGY TEXAS, LLC		MASON		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #:		1		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH		9250		PERF. 8870 - 8894	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOLLETT (MORROW, UP)		MCGEE, TOM CORPORATION		APPEL		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #:		1		C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8458 - 8942	
06	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			89			
07	1119 N		1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			89			
08	2253 N		2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			89			
09	2125 N		2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-			89			
10	2159 N		2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			89			
*11	2300 N		2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			89			

FOLLETT (NOVI)		FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		HEIL		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #:		1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		9570		PERF. 8491 - 8499			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

FOLLETT NE (MORROW -A-)		H & L OPERATING CO., LLC		LARKEY UNIT		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #:		1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH		8900		PERF. 8450 - 8468			
06	1800 #		683	-0-	-1117	-0-	134 1	542 2 N	6			46			
07	1860 #		1271	-0-	-589	-0-	134 1	1131 2 N	5			51			
08	1860 #		1039	-0-	-821	-0-	134 1	901 2 N	4			55			
09	1620 #		1097	-0-	-523	-0-	134 1	962 2 N	1			56			
10	1271 #		1142	-0-	-129	-0-	134 1	1008 2 N	-0-			56			
*11	1389 R		1389	-0-	-0-	-0-	134 1	1253 2 N	2			58			

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)  
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.  
HARRIS UNIT

31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
144535

WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 #	471	-0-	-249	-0-	471	2		N	-0-			113
07	744 #	442	-0-	-302	-0-	442	2		N	-0-			113
08	744 #	299	-0-	-445	-0-	299	2		N	-0-			113
09	630 #	80	-0-	-550	-0-	80	2		N	-0-			113
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			113
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			113

4P ENERGY TEXAS, LLC  
ROOTS

953803  
WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

06	1530 #	1403	-0-	-127	-0-	1403	2		N	-0-			154
07	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1410	2	255 9	N	232	189 1		197
08	1519 #	1415	-0-	-104	-0-	1415	2		N	-0-			33
09	1440 #	1366	-0-	-74	-0-	1366	2		N	-0-			33
10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			33
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			33

FOLLETT, SOUTH (MORROW)  
APACHE CORPORATION  
HAINES, MAUD I. ETAL

31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
027200

WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			8
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			8
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

MCGEE, TOM CORPORATION  
ELMORE

549380  
WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			58
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2		N	-0-			58
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2		N	-0-			58
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	303	2		N	-0-			58
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			58
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			58

MEWBOURNE OIL COMPANY  
WYNN

562560  
WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1618 2	N	18			143
07	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	20	9	1573 2	N	12			155
08	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	13	9	1589 2	N	13			168
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	31	1	1561 2	N	7			175
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	14	9	1632 2	N	13			188
11	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	30	1	1460 2	N	15			203
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
STUART				WELL #:	1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 8858 - 8878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1470 N	350	-0-	-1120	-0-	350	2	N	-0-		148
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		148
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-		148
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		148
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		148
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		148

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)				31834 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
METHODIST HOME				WELL #:	1	RRCID ->	085885	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6478 - 6482
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7920 - 7955
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2659	2	3 9	N	3		149
07	2170 #	1857	-0-	-313	-0-	1855	2	2 9	N	2		151
08	2170 #	2014	-0-	-156	-0-	2014	2		N	-0-		151
09	2100 #	1989	-0-	-111	-0-	1989	2		N	-0-		151
10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3 9	N	3		154
*11	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6 9	N	5		159

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7984
06	2220 #	1824	-0-	-396	-0-	1824	2		N	-0-		58
07	2294 #	1621	-0-	-673	-0-	1615	2	6 9	N	5		63
08	2294 #	1907	-0-	-387	-0-	1905	2	2 9	N	2		65
09	2160 #	1873	-0-	-287	-0-	1873	2		N	-0-		65
10	2046 #	1812	-0-	-234	-0-	1810	2	2 9	N	2		67
*11	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		67

B AND G PRODUCTION, INC.				039870		RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A
LAUBHAN, MERLIN				WELL #:	5							
06	480 #	194	-0-	-286	-0-	194	2		N	-0-		146
07	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-		146
08	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	2		N	-0-		146
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		146
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		146
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		146

-----																	
FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783																	
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																	
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211																	
06		732 R	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4					58
07		796 R	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N	4					62
08		815 R	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6					68
09		778 R	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15					83
10		838 R	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					103
*11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	N	18					121
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
-----																	
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
-----																	
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784																	
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969																	
06		840 #	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					30
07		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					30
08		837 #	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					30
09		822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					30
10		837 #	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					30
11		810 #	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					30

-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB	
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			//CONT.//		259784							
SWENN, NORTHERN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7915 - 7945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1620 #	1513	-0-	-107	-0-	1513 3		N	-0-		12
07		1674 #	1551	-0-	-123	-0-	1551 3		N	-0-		12
08		1643 #	1573	-0-	-70	-0-	1573 3		N	-0-		12
09		1560 #	1466	-0-	-94	-0-	1466 3		N	-0-		12
10		1581 #	1545	-0-	-36	-0-	1545 3		N	-0-		12
11		1530 #	1470	-0-	-60	-0-	1470 3		N	-0-		12
-----												
FISCHER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7963 - 8012
06		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3		N	-0-		13
07		3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-		13
08		2897 R	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-		13
09		2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-		13
10		2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		13
*11		2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	2685 3	2 9	N	2		15
-----												
KUHLMAN -A-			WELL #:		3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7974 - 8015
06		2610 #	2466	-0-	-144	-0-	2466 2		Y	-0-		-0-
07		2697 #	1905	-0-	-792	-0-	1905 2		Y	-0-		-0-
08		2542 #	1364	-0-	-1178	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-
09		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
10		2542 #	2505	-0-	-37	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-
11		2460 #	2454	-0-	-6	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #:		1	RRCID ->	101783	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7938 - 7970
06		870 #	757	-0-	-113	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
07		837 #	757	-0-	-80	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
08		837 #	738	-0-	-99	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
09		780 #	710	-0-	-70	-0-	710 3		Y	-0-		-0-
10		806 #	730	-0-	-76	-0-	730 3		Y	-0-		-0-
11		750 #	700	-0-	-50	-0-	700 3		Y	-0-		-0-
-----												
HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #:		2	RRCID ->	101784	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7991 - 8016
06		540 #	455	-0-	-85	-0-	455 3		Y	-0-		152
07		589 #	468	-0-	-121	-0-	468 3		Y	-0-		152
08		589 #	502	-0-	-87	-0-	502 3		Y	-0-		152
09		570 #	426	-0-	-144	-0-	426 3		Y	-0-		152
10		589 #	410	-0-	-179	-0-	410 3		Y	-0-		152
11		480 #	393	-0-	-87	-0-	393 3		Y	-0-		152
-----												
HARHAUSEN, F. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	176460	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7942 - 7985
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----												
KUHLMAN A			WELL #:		1	RRCID ->	178170	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7984 - 8027
06		1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1878 2	53 9	Y	48	182 1	76
07		2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2085 2	14 9	Y	13		89
08		1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1931 2	24 9	Y	22		111
09		2040 #	1963	-0-	-77	-0-	1858 2	105 9	Y	95	165 1	41
10		2108 #	1647	-0-	-461	-0-	1632 2	15 9	Y	14		55
11		2040 #	1463	-0-	-577	-0-	1445 2	18 9	Y	16		71

-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784												
MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-		1163 3	20 9	Y	18	58
07		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-		1199 3	7 9	Y	6	64
08		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-		1198 3	4 9	Y	4	68
09		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-		1161 3	57 9	Y	52	25
10		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-		1207 3	6 9	Y	5	30
*11		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-		1184 3	6 9	Y	5	35
-----												
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991												
06		942 R	942	-0-	-0-	-0-		922 3	20 9	Y	18	61
07		961 #	956	-0-	-5	-0-		950 3	6 9	Y	5	66
08		961 #	955	-0-	-6	-0-		949 3	6 9	Y	5	71
09		977 R	977	-0-	-0-	-0-		920 3	57 9	Y	52	25
10		963 R	963	-0-	-0-	-0-		957 3	6 9	Y	5	30
*11		944 R	944	-0-	-0-	-0-		938 3	6 9	Y	5	35
-----												
IMKE, LYNDON 422960												
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910												
06		360 #	335	-0-	-25	-0-		335 2		N	-0-	-0-
07		372 #	314	-0-	-58	-0-		314 2		N	-0-	-0-
08		343 R	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-	-0-
09		330 #	327	-0-	-3	-0-		327 2		N	-0-	-0-
10		341 #	339	-0-	-2	-0-		339 2		N	-0-	-0-
11		330 #	326	-0-	-4	-0-		326 2		N	-0-	-0-
-----												
MCGEE, TOM CORPORATION 549380												
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		480 #	459	-0-	-21	-0-		458 2	1 9	N	1	68
07		620 #	543	-0-	-77	-0-		541 2	2 9	N	2	70
08		620 #	546	-0-	-74	-0-		543 2	3 9	N	3	73
09		540 #	530	-0-	-10	-0-		530 2		N	-0-	73
10		558 #	539	-0-	-19	-0-		537 2	2 9	N	2	75
*11		582 R	582	-0-	-0-	-0-		576 2	6 9	N	5	80
-----												
DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047												
06		570 #	471	-0-	-99	-0-		468 2	3 9	N	3	234
07		589 #	485	-0-	-104	-0-		483 2	2 9	N	2	236
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-		560 2	3 9	N	3	239
09		510 #	477	-0-	-33	-0-		477 2		N	-0-	239
10		527 #	475	-0-	-52	-0-		475 2		N	-0-	239
*11		604 R	604	-0-	-0-	-0-		604 2		N	-0-	239
-----												
RTC RESOURCES, LLP 732297												
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994												
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	77
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77

-----														
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
RTC RESOURCES, LLP			//CONT.//		732297									
RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			76	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
-----														
KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976	
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			306	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306	
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 - 7986	
IMKE -A-														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			93	
-----														
FILE			WELL #:		2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
FILE			WELL #:		1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 - 8014	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
IMKE "A"			WELL #:		2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992	
06	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	2		N	-0-			52	
07	713 #	593	-0-	-120	-0-	593	2		N	-0-			52	
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-			52	
09	600 #	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			52	
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-			52	
11	600 #	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-			52	

-----																	
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099												
MOHR			WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7968 - 7988					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		4370 R	1066	-0-	-3304	-0-	1046	2	20	9	Y	18	62	1			36
07		1147 #	1092	-0-	-55	-0-	1073	2	19	9	Y	17					53
08		1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1083	2	14	9	Y	13					66
09		1020 #	990	-0-	-30	-0-	964	2	26	9	Y	24					90
10		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-	63	1			27
*11		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	Y	19					46
-----																	
MOHR			WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7993 - 8054					
06		5335 R	1294	-0-	-4041	-0-	1254	2	40	9	Y	36	127	1			72
07		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1288	2	39	9	Y	35					107
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1336	2	30	9	Y	27					134
09		1290 #	1231	-0-	-59	-0-	1178	2	53	9	Y	48					182
10		1333 #	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-	127	1			55
*11		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1306	2	42	9	Y	38					93
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC			WELL #:		953803	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7980 - 8010					
STOUGHTON, G. W.					1												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FOLLETT, WEST (CLEVELAND)			WELL #:		31837 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION					027200												
YAUCK			WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7096 - 7117					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANTZ (MORROW, LO.)			WELL #:		32740 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC					684575												
FRANZ, C. J. - O. D. C.-			WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7482 - 7494					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRASS (CLEVELAND)			WELL #:		32773 250	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803												
KEMP			WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7354 - 10526					
06		7500	6542	-0-	-958	1008372	6323	2	219	9	N	199	355	1			205
07		7750	4959	-0-	-2791	1005581	4633	2	326	9	N	296	179	1			322
08		7750	4803	-0-	-2947	1002634	4386	2	417	9	N	379	385	1			316
09		7500	4251	-0-	-3249	999385	3957	2	294	9	N	267	192	1			391
10		5580	NO RPT	-0-	-5580	993805					N	NO RPT					391
11		5400	NO RPT	-0-	-5400	988405					N	NO RPT					391



OIL AND GAS DIVISION

-----																
FRASS (MORROW, LOWER)																
PETCO PETROLEUM CORP.																
FRASS, HENRY JR. -B-																
32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
657835																
WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REMNANT ENERGY, INC.																
FRASS SISTERS																
701555																
WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678																
06		2610 X	336	-0-	-2274	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07		527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-				-0-
08		310 X	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09		330 X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-				-0-
10		341 X	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-				-0-
11		330 X	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-				-0-
-----																
SGP OPERATING LLC																
FRASS 22																
767966																
WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704																
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-				-0-
07		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-				-0-
08		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
09		2430 X	949	-0-	-1481	-0-	949	3			N	-0-				-0-
10		2511 X	982	-0-	-1529	-0-	982	3			N	-0-				-0-
11		2430 X	677	-0-	-1753	-0-	677	3			N	-0-				-0-
-----																
FRASS (MORROW, UPPER)																
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC																
FRASS																
32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB																
259784																
WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY																
HELFFENBEIN																
877099																
WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FRASS, SE. (MORROW, LO.)																
AMARILLO EXPLORATION, INC.																
MARVEL 16																
32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
016802																
WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716																
06		19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19547	2	2	9	N	2				291
07		19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	19417	2	40	9	N	36				327
08		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	19860	2	32	9	N	29				356
09		19500 X	18004	-0-	-1496	-0-	17973	2	31	9	N	28				384
10		20150 X	17896	-0-	-2254	-0-	17896	2			N	-0-				384
11		19500 X	17081	-0-	-2419	-0-	17081	2			N	-0-				384

OIL AND GAS DIVISION

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
KEMP				WELL #: 1	RRCID -> 100883	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 8914	- 8922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #: 1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916		
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		242
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-		242
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-	27 1	215
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-		215
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-		215
*11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-		215

  

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LEMMA				WELL #: 2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110		
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
10	1674 X	1492	-0-	-182	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		-0-

  

FREE				WELL #: 11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139	
06	2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2603 2		N	-0-	-0-
07	3937 X	2070	-0-	-1867	-0-	2070 3		N	-0-	-0-
08	3937 X	1931	-0-	-2006	-0-	1931 3		N	-0-	-0-
09	3810 X	1809	-0-	-2001	-0-	1809 3		N	-0-	-0-
10	2914 X	2029	-0-	-885	-0-	2029 3		N	-0-	-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2	N	-0-			-0-
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
09	2580 X	2121	-0-	-459	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
10	2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116				
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	2989	-0-	-328	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
LEMMA -B-		WELL #: 2		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
RUBY A		WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688				
06	1470 X	1247	-0-	-223	-0-	75 1	1146 3	N	24			128
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	26 9						
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	77 1	1462 3	N	-0-			128
						78 1	1380 3	N	32			160
						35 9						
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	75 1	1223 3	N	-0-			160
10	1550 X	1320	-0-	-230	-0-	77 1	1243 3	N	-0-			160
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			160
-----												
RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697				
06	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	75 1	8203 3	N	-0-			121
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	77 1	7782 3	N	-0-			121
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	77 1	8787 3	N	-0-			121
09	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	75 1	8590 3	N	-0-			121
*10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	77 1	8546 3	N	-0-			121
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			N	NO RPT			121

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11522 - 11664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FRITZLEN		027200		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11412 - 11782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209 - 14980		
06	38490 X	36542	-0-	-1948	-0-	36481	2	61	9	N	55	187	1	109
07	39773 X	36539	-0-	-3234	-0-	36539	2			N	-0-			109
08	39370 X	38520	-0-	-850	-0-	38382	2	138	9	N	125	184	1	50
09	38010 X	36696	-0-	-1314	-0-	36668	2	28	9	N	25			75
10	38378 X	36515	-0-	-1863	-0-	36461	2	54	9	N	49			124
11	37290 X	32539	-0-	-4751	-0-	32430	2	109	9	N	99	181	1	42

  

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310 - 14952				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

  

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090 - 15003				
06	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-			64
07	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-			64
08	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-			64
09	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-			64
10	2108 N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			N	-0-			64
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2			N	-0-			64

  

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943				
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6756	2	198	9	N	180	180	1	434
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5471	2	142	9	N	129	186	1	377
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6862	2	197	9	N	179	379	1	177
09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4950	2	191	9	N	174			351
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3615	2	164	9	N	149	181	1	319
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5994	2	171	9	N	155	370	1	104

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
-----															
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701						
06	11430	X	11013	-0-	-417	-0-	10982	2	31	9	N	28	170	1	249
07	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	10984	2	45	9	N	41	178	1	112
08	11687	X	11489	-0-	-198	-0-	11468	2	21	9	N	19			131
09	11220	X	10724	-0-	-496	-0-	10718	2	6	9	N	5			136
10	11377	X	10865	-0-	-512	-0-	10801	2	64	9	N	58			194
11	11130	X	9429	-0-	-1701	-0-	9333	2	96	9	N	87	186	1	95
-----															
BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250						
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	571	1	89	9	N	81			322
07	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	1			N	-0-			322
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	1			N	-0-			322
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			137
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	123	1	13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1	13
-----															
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342						
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1158	1	1536	2	N	475	358	1	386
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	523	9	1357	1	N	364	539	1	211
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	400	9	1348	1	N	341	360	1	192
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	375	9	1265	1	N	306	367	1	131
10	2480	X	2076	-0-	-404	-0-	337	9	1147	1	N	337	346	1	122
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	371	9	874	1	N	281			403
							309	9							
-----															
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----															
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093						
06	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	24445	2	196	9	N	178			514
07	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	24951	2	186	9	N	169	361	1	322
08	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24758	2	186	9	N	169	183	1	308
09	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23789	2	175	9	N	159	353	1	114
10	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	24175	2	193	9	N	175	183	1	106
*11	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	22808	2	195	9	N	177			283

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
PURYEAR 13			WELL #: 2013RE	RRCID -> 218467	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 15704	PERF.13915	- 15101			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DLQ G-10	5522	-0-	5522	5522	5520	2	2 9	N	2	62
07	DLQ G-10	5876	-0-	5876	11398	5865	2	11 9	N	10	72
08	DLQ G-10	5729	-0-	5729	17127	5729	2		N	-0-	72
09	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22578	5450	2	1 9	N	1	67
10	DLQ G-10	5458	-0-	5458	28036	5454	2	4 9	N	4	71
*11	33120 X	5084	-0-	-28036	-0-	5083	2	1 9	N	1	41
-----											
PURYEAR B 28			WELL #: 1	RRCID -> 218831	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 20250	PERF.12146	- 12178			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
FRYE RANCH 48			WELL #: 2	RRCID -> 218832	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12146	- 12194			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BLACK TRUST 49			WELL #: 1	RRCID -> 218836	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 23000	PERF.11974	- 12042			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10
-----											
HUFF BROS 2			WELL #: 5	RRCID -> 218843	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12128	- 12366			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015											
-----											
HUFF BROS 2			WELL #: 4	RRCID -> 218850	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12176	- 12216			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

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

FRYE 47 WELL #: 1 RRCID -> 218858 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			163
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	937	2	N	35	39	9	198
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	N	10	11	9	208
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	N	10	11	9	218
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	N	12	13	9	230
*11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	518	1	N	15	17	9	245

REED 31 WELL #: 1031 RRCID -> 219933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	27			185
*07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	16			201
*08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	3			204
*09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	9	3	1	210
*10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	1			211
*11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	2	148	1	65

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

06	DLQ G-10	2182	-0-	2182	2182	2116	2	N	60	187	1	125
07	DLQ G-10	2332	-0-	2332	4514	2292	2	N	36			161
08	DLQ G-10	2459	-0-	2459	6973	2427	2	N	29			190
09	DLQ G-10	2409	-0-	2409	9382	2380	2	N	26	56	1	160
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441	11823	2380	2	N	55			215
*11	13991 X	2168	-0-	-11823	-0-	2133	2	N	32			247

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
YOUNG 32		WELL #:		3	RRCID ->	223157	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11970 - 12290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223160	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12076 - 12138				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
STEIN 1		WELL #:		1	RRCID ->	223161	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12090 - 12140				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				31
-----															
THOMAS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	223162	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12236 - 12266				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS 5		WELL #:		1	RRCID ->	223164	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	12414	PERF.12108 - 12154				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				38
-----															
HUFF		WELL #:		2034	RRCID ->	225162	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12132 - 13670				
06		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/31/2015 - P/A 08/31/15



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		147
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		147
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		147
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		147
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		147
*11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		147
-----												
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350				
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-		25
*07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3150	2	14	9	N	13	38
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	2	10	9	N	9	47
*09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	2	14	9	N	13	60
*10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3178	2	22	9	N	20	80
*11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-		80
-----												
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698				
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		100
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		100
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	104 1
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		-0-
*11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
-----												
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183				
06	929 X	256	-0-	-673	-0-	250	2	6	9	N	5	102
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		102
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1	103
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		103
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	105
*11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	72 1 39
-----												
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968				
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2568	2	26	9	N	24	157
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	N	28	185
*08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31	216
*09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2525	2	61	9	N	55	186 1 85
*10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	N	32	117
*11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2481	2	22	9	N	20	137
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432				
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		273
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		273
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		273
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		273
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		273
*11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		273

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BASIN ROYALTY		WELL #:		403	RRCID ->	235576	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	11990 - 15598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	235819	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	12242 - 15670	
06	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	3022	2	46 9	N	42			130
07	DLQ G-10	3112	-0-	3112	6180	3078	2	34 9	N	31			161
08	DLQ G-10	3160	-0-	3160	9340	3107	2	53 9	N	48			209
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	12470	3080	2	50 9	N	45	4 1		250
10	DLQ G-10	3122	-0-	3122	15592	3080	2	42 9	N	38	183 1		105
*11	18603 X	3011	-0-	-15592	-0-	2964	2	47 9	N	43			148
-----													
PURYEAR 13		WELL #:		6013	RRCID ->	235825	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	15790	PERF.	12336 - 15530	
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17 9	N	15			142
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20 9	N	18			160
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1037	2	17 9	N	15			175
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18 9	N	16	2 1		189
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20 9	N	18			207
*11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20 9	N	18	178 1		47
-----													
PURYEAR 13		WELL #:		5013	RRCID ->	237688	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	12264 - 15692	
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33 9	N	30			198
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30 9	N	27			225
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19 9	N	17			242
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1605	2	25 9	N	23	187 1		78
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1669	2	25 9	N	23			101
*11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1568	2	26 9	N	24			125
-----													
BASIN ROYALTY		WELL #:		203	RRCID ->	238298	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	11582 - 14784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
-----													
SMITH		WELL #:		104	RRCID ->	238533	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	16556	PERF.	12416 - 12475	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PURYEAR		WELL #:		6027	RRCID ->	239146	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	15730	PERF.	12236 - 15510	
06	DLQ G-10	4494	-0-	4494	4494	4455	2	39 9	N	35			154
07	DLQ G-10	4485	-0-	4485	8979	4438	2	47 9	N	43			197
08	DLQ G-10	4263	-0-	4263	13242	4233	2	30 9	N	27			224
09	DLQ G-10	4154	-0-	4154	17396	4128	2	26 9	N	24	6 1		242
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	21661	4231	2	34 9	N	31	183 1		90
*11	25730 X	4069	-0-	-21661	-0-	4043	2	26 9	N	24			114

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
-----												
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
06	DLQ G-10	714	-0-	714	714	9	1	705	2	Y	-0-	32
07	DLQ G-10	818	-0-	818	1532	11	1	778	2	Y	26	58
08	DLQ G-10	689	-0-	689	2221	9	1	674	2	Y	5	63
09	DLQ G-10	807	-0-	807	3028	10	1	797	2	Y	-0-	63
10	DLQ G-10	793	-0-	793	3821	10	1	772	2	Y	10	73
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3821	11	9			Y	NO RPT	73
-----												
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	151	184	1	141
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	2	100	9	N	91	51
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	181	51
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	51
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	51
-----												
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947				
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-	65
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2394	2	130	9	N	118	183
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2678	2	26	9	N	24	207
*09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	212
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	N	6	218
*11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	218
-----												
SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288				
06	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	597	1	2695	2	N	148	430
07	DLQ G-10	3373	-0-	3373	6828	163	9	2377	2	N	116	323
08	DLQ G-10	2997	-0-	2997	9825	842	1	2125	2	N	27	350
09	DLQ G-10	3083	-0-	3083	12908	30	9	2275	2	N	86	258
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	15109	713	1	1395	2	N	110	368
*11	18246 X	3137	-0-	-15109	-0-	95	9	2536	2	N	78	446
						121	9					
						515	1					
						86	9					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
PURYEAR 28				WELL #:	4	RRCID ->	243919	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	15805	PERF.12554	- 15730
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	28 1	2154 2	Y		40			119
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	4764	44 9	2433 2	Y		65			184
08	DLQ G-10	2114	-0-	2114	6878	33 1	2063 2	Y		23			207
09	DLQ G-10	2537	-0-	2537	9415	72 9	2462 2	Y		39	184 1		62
10	DLQ G-10	2578	-0-	2578	11993	26 1	2500 2	Y		42			104
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11993	25 9			Y	NO RPT			104
						32 1							
						46 9							
BASIN ROYALTY				WELL #:	603	RRCID ->	244160	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11616	- 15440
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N		-0-			318
*07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1942 2	87 9	N		79			397
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1881 2	68 9	N		62	364 1		95
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1777 2	57 9	N		52			147
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843 2	77 9	N		70			217
*11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1855 2	61 9	N		55			272
HANDLEY 9				WELL #:	1	RRCID ->	247513	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	15415	PERF.11440	- 15201
06	DLQ G-10	4898	-0-	4898	4898	840 1	3747 2	N		283	66 1		442
07	DLQ G-10	4870	-0-	4870	9768	311 9	3692 2	N		282	399 1		325
08	DLQ G-10	4751	-0-	4751	14519	868 1	3526 2	N		330	77 1		578
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	18942	862 1	3489 2	N		85	185 1		478
10	DLQ G-10	4797	-0-	4797	23739	363 9	3890 2	N		59	61 1		476
*11	27617 X	3878	-0-	-23739	-0-	840 1	2974 2	N		127			603
						94 9							
						764 1							
						140 9							
PURYEAR 28				WELL #:	5	RRCID ->	247923	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12140	- 15450
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	26 1	1987 2	Y		18			119
07	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4209	20 9	2117 2	Y		27			146
08	DLQ G-10	2131	-0-	2131	6340	29 1	2090 2	Y		14			160
09	DLQ G-10	2138	-0-	2138	8478	30 9	2089 2	Y		20			180
10	DLQ G-10	1856	-0-	1856	10334	26 1	1816 2	Y		15			195
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10334	15 9			Y	NO RPT			195

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
METHODIST HOME 2				WELL #:	4	RRCID ->	248148	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11137	-	15324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	11002	-0-	11002	11002	1254	1	9617	2	N	119	179	1	88
							131	9							
07	DLQ	G-10	9612	-0-	9612	20614	1294	1	8205	2	N	103	178	1	13
							113	9							
08	DLQ	G-10	9660	-0-	9660	30274	1200	1	8322	2	N	125			138
							138	9							
09	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	39527	1098	1	8048	2	N	97	178	1	57
							107	9							
10	DLQ	G-10	11150	-0-	11150	50677	1231	1	9820	2	N	90			147
							99	9							
*11	63139	X	12462	-0-	-50677	-0-	1286	1	11055	2	N	110	189	1	68
							121	9							
HUFF				WELL #:	5034	RRCID ->	249742	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15724	PERF.12275	-	15572	
06	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	2813	2	72	9	N	65			192
							3008	2	76	9	N	69	182	1	79
07	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	5969	3016	2	72	9	N	65			144
							9057	2							
08	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	9057	3016	2	69	9	N	63	5	1	202
							12007	2							
09	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	12007	2881	2	70	9	N	64	184	1	82
							15107	2							
10	DLQ	G-10	3100	-0-	3100	15107	3030	2	69	9	N	63			145
							2894	2							
*11	18070	X	2963	-0-	-15107	-0-	2894	2							
SMITH				WELL #:	304	RRCID ->	249850	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	16513	PERF.15204	-	16298	
06	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2510	2499	2	11	9	N	10			119
							2560	2	22	9	N	20			139
07	DLQ	G-10	2582	-0-	2582	5092	2560	2	19	9	N	17			156
							7979	2	17	9	N	15			171
08	DLQ	G-10	2887	-0-	2887	7979	2868	2	9	9	N	8			179
							10749	2	24	9	N	22			201
09	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	10749	2753	2							
							13591	2							
10	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	13591	2833	2							
							2217	2							
*11	15832	X	2241	-0-	-13591	-0-	2217	2							
PURYEAR				WELL #:	7027	RRCID ->	250137	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	15613	PERF.12285	-	15284	
06	DLQ	G-10	6324	-0-	6324	6324	6307	2	17	9	N	15			120
							6906	2	37	9	N	34			154
07	DLQ	G-10	6943	-0-	6943	13267	6906	2	32	9	N	29			183
							18933	2	11	9	N	10	13	1	180
08	DLQ	G-10	5666	-0-	5666	5666	5634	2	55	9	N	50			230
							24466	2							
09	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	24466	5522	2	37	9	N	34	181	1	83
							31193	2							
10	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	31193	6672	2							
							-0-	2							
*11	36971	X	5778	-0-	-31193	-0-	5741	2							
CHILDRENS HOME 2				WELL #:	1	RRCID ->	251621	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.11052	-	15004	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
METHODIST HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	254470	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273	-	14782	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
											N	NO RPT			-0-

-----															
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636					
06	DLQ	G-10	7829	-0-	7829	7829	1278	1	6331	2	N	200	183	1	185
							220	9							
07	DLQ	G-10	7441	-0-	7441	15270	1357	1	5871	2	N	194	187	1	192
							213	9							
08	DLQ	G-10	5807	-0-	5807	21077	1249	1	4391	2	N	152	177	1	167
							167	9							
09	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	24700	1016	1	2468	2	N	126	183	1	110
							139	9							
10	DLQ	G-10	5720	-0-	5720	30420	1364	1	4202	2	N	140	185	1	65
							154	9							
*11	35889	X	5469	-0-	-30420	-0-	1315	1	3996	2	N	144	186	1	23
							158	9							
-----															
MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694					
06	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	2427	2427	2			N	-0-			202
07	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	5036	2609	2			N	-0-			202
08	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	7858	2811	2	11	9	N	10			212
09	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	10720	2855	2	7	9	N	6			218
10	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	13226	2506	2			N	-0-			218
*11	16183	X	2957	-0-	-13226	-0-	2935	2	22	9	N	20			238
-----															
BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444					
06	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	3682	3588	2	94	9	N	85	30	1	447
07	DLQ	G-10	3392	-0-	3392	7074	3386	2	6	9	N	5	218	1	234
08	DLQ	G-10	3659	-0-	3659	10733	3659	2			N	-0-			234
09	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	14902	4088	2	81	9	N	74			308
10	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	19282	4322	2	58	9	N	53			361
*11	22550	X	3268	-0-	-19282	-0-	3260	2	8	9	N	7			368
-----															
CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
STEIN 1				WELL #:	3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	7048	-0-	7048	7048	951 1	5931 2	N		151	187 1		125
							166 9							
07	DLQ	G-10	7017	-0-	7017	14065	984 1	5884 2	N		135	185 1		75
							149 9							
08	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	20713	974 1	5507 2	N		152			227
							167 9							
09	DLQ	G-10	6936	-0-	6936	27649	950 1	5781 2	N		186	188 1		225
							205 9							
10	DLQ	G-10	7179	-0-	7179	34828	980 1	5995 2	N		185	192 1		218
							204 9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34828			N		NO RPT			218
-----														
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STEIN 1				WELL #:	2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128	
06	DLQ	G-10	17606	-0-	17606	17606	217 1	16817 2	N		520	566 1		158
							572 9							
07	DLQ	G-10	18503	-0-	18503	36109	240 1	17696 2	N		515	551 1		122
							567 9							
08	DLQ	G-10	18724	-0-	18724	54833	227 1	17916 2	N		528	364 1		286
							581 9							
09	DLQ	G-10	17865	-0-	17865	72698	222 1	17098 2	N		495	554 1		227
							545 9							
10	DLQ	G-10	17808	-0-	17808	90506	217 1	17016 2	N		523	564 1		186
							575 9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90506			N		NO RPT			186
-----														
PURYEAR, TOM				WELL #:	5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563	
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	7 1	558 2	N		-0-			46
07	DLQ	G-10	509	-0-	509	1074	7 1	502 2	N		-0-			46
08	DLQ	G-10	588	-0-	588	1662	7 1	581 2	N		-0-			46
09	DLQ	G-10	557	-0-	557	2219	7 1	550 2	N		-0-			46
10	DLQ	G-10	475	-0-	475	2694	6 1	469 2	N		-0-			46
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2694			N		NO RPT			46
-----														
MORRISON				WELL #:	5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722	
06	DLQ	G-10	16304	-0-	16304	16304	16256 2	48 9	N		44			267
07	DLQ	G-10	15924	-0-	15924	32228	15863 2	61 9	N		55			322
08	DLQ	G-10	15221	-0-	15221	47449	15155 2	66 9	N		60	184 1		198
09	DLQ	G-10	15331	-0-	15331	62780	15277 2	54 9	N		49	21 1		226
10	DLQ	G-10	15311	-0-	15311	78091	15277 2	34 9	N		31			257
*11	92704 X	14613	-0-	-78091	-0-	14577 2	36 9	N			33	187 1		103
-----														
BARRETT 11				WELL #:	1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
PURYEAR 28			WELL #:	6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	- 17112			
06	DLQ	G-10	12092	-0-	12092	12092	151	1	11687	2	N	231	372	1	163
							254	9							
07	DLQ	G-10	12192	-0-	12192	24284	160	1	11793	2	N	217	185	1	195
							239	9							
08	DLQ	G-10	11563	-0-	11563	35847	141	1	11182	2	N	218	186	1	227
							240	9							
09	DLQ	G-10	10972	-0-	10972	46819	137	1	10596	2	N	217	184	1	260
							239	9							
10	DLQ	G-10	8370	-0-	8370	55189	103	1	8081	2	N	169	185	1	244
							186	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55189					N	NO RPT			244
-----															
PURYEAR 28			WELL #:	7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511	- 16842			
06	DLQ	G-10	12901	-0-	12901	12901	161	1	12514	2	N	205	185	1	273
							226	9							
07	DLQ	G-10	12832	-0-	12832	25733	169	1	12444	2	N	199	182	1	290
							219	9							
08	DLQ	G-10	12116	-0-	12116	37849	148	1	11739	2	N	208	183	1	315
							229	9							
09	DLQ	G-10	11788	-0-	11788	49637	148	1	11398	2	N	220	371	1	164
							242	9							
10	DLQ	G-10	11623	-0-	11623	61260	143	1	11231	2	N	226	183	1	207
							249	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61260					N	NO RPT			207
-----															
THOMAS W 5			WELL #:	8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875	- 17169			
06	DLQ	G-10	12646	-0-	12646	12646	819	1	11579	2	N	225	193	1	279
							248	9							
07	DLQ	G-10	13117	-0-	13117	25763	888	1	11995	2	N	213	371	1	121
							234	9							
08	DLQ	G-10	12642	-0-	12642	38405	851	1	11520	2	N	246	184	1	183
							271	9							
09	DLQ	G-10	12890	-0-	12890	51295	874	1	11708	2	N	280	193	1	270
							308	9							
10	DLQ	G-10	12729	-0-	12729	64024	872	1	11543	2	N	285	376	1	179
							314	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	64024					N	NO RPT			179
-----															
THOMAS 5 SL			WELL #:	10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12464	- 16579			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUFF		WELL #:		3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	14180	-0-	14180	14180	14140	2	40 9	N	36	184 1	125
07	DLQ G-10	14297	-0-	14297	28477	14233	2	64 9	N	58		183
08	DLQ G-10	13678	-0-	13678	42155	13642	2	36 9	N	33		216
09	DLQ G-10	13091	-0-	13091	55246	13046	2	45 9	N	41	18 1	239
10	DLQ G-10	13491	-0-	13491	68737	13455	2	36 9	N	33	183 1	89
*11	81701 X	12964	-0-	-68737	-0-	12910	2	54 9	N	49		138

MOORE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #:		5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162
06	DLQ G-10	6501	-0-	6501	6501	1093	1	5341 2	N	61	181 1	57
07	DLQ G-10	9057	-0-	9057	15558	1225	1	7759 2	N	66		123
08	DLQ G-10	8660	-0-	8660	24218	7351	1	1232 2	N	70		193
09	DLQ G-10	9445	-0-	9445	33663	1187	1	8183 2	N	68	186 1	75
10	DLQ G-10	6013	-0-	6013	39676	1115	1	4808 2	N	82	129 1	28
*11	50286 X	10610	-0-	-39676	-0-	1200	1	9288 2	N	111	71 1	68

PURYEAR 13		WELL #:		8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983
06	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-		337
07	DLQ G-10	11	-0-	11	115	11	2		N	-0-		337
08	DLQ G-10	17	-0-	17	132	8	2	9 9	N	8		345
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-	183 1	162
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-		162
*11	132 X	-0-	-0-	-132	-0-				N	-0-		162

THOMAS 5		WELL #:		9H	RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 - 16847
06	DLQ G-10	14620	-0-	14620	14620	689	1	13637 2	N	267	361 1	190
07	DLQ G-10	14669	-0-	14669	29289	716	1	13696 2	N	234	182 1	242
08	DLQ G-10	13822	-0-	13822	43111	257	9	12868 2	N	237	363 1	116
09	DLQ G-10	12398	-0-	12398	55509	693	1	11513 2	N	236	185 1	167
10	DLQ G-10	12402	-0-	12402	67911	261	9	11448 2	N	253	183 1	237
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67911	278	9		N	NO RPT		237

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	7502	-0-	7502	7502	7075 2	427 9	N	388	183 1		809
07	DLQ	G-10	8597	-0-	8597	16099	8135 2	462 9	N	420	370 1		859
08	DLQ	G-10	7962	-0-	7962	24061	7547 2	415 9	N	377	366 1		870
09	DLQ	G-10	7944	-0-	7944	32005	96 1	7419 2	N	390	750 1		510
							429 9						
10	DLQ	G-10	23244	-0-	23244	55249	287 1	22543 2	N	376	361 1		525
							414 9						
*11	62849	X	7600	-0-	-55249	-0-	95 1	7080 2	N	386	375 1		536
							425 9						
-----													
ODESSA 17		WELL #:		1D	RRCID -> 263506	COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REED 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264472	COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489				
06	DLQ	G-10	8786	-0-	8786	8786	807 1	7628 2	N	319	290 1		218
							351 9						
07	DLQ	G-10	8867	-0-	8867	17653	823 1	7757 2	N	261	231 1		248
							287 9						
08	DLQ	G-10	8608	-0-	8608	26261	833 1	7492 2	N	257	381 1		124
							283 9						
09	DLQ	G-10	8180	-0-	8180	34441	830 1	7107 2	N	221	221 1		124
							243 9						
10	DLQ	G-10	7359	-0-	7359	41800	998 1	6186 2	N	159	204 1		79
							175 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41800			N	NO RPT			79
-----													
REED 2		WELL #:		2H	RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571				
06	DLQ	G-10	6837	-0-	6837	6837	679 1	5873 2	N	259	194 1		274
							285 9						
07	DLQ	G-10	6964	-0-	6964	13801	674 1	6017 2	N	248	373 1		149
							273 9						
08	DLQ	G-10	7170	-0-	7170	20971	687 1	6188 2	N	268	184 1		233
							295 9						
09	DLQ	G-10	6770	-0-	6770	27741	679 1	5797 2	N	267	193 1		307
							294 9						
10	DLQ	G-10	6144	-0-	6144	33885	864 1	5047 2	N	212	369 1		150
							233 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33885			N	NO RPT			150
-----													
HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	DLQ G-10	40264	-0-	40264	40264	2041	1	37754	2	N	426	385 1	443	
						469	9							
07	DLQ G-10	41177	-0-	41177	81441	2171	1	38535	2	N	428	391 1	480	
						471	9							
08	DLQ G-10	38745	-0-	38745	120186	2171	1	36110	2	N	422	371 1	531	
						464	9							
09	DLQ G-10	36228	-0-	36228	156414	2095	1	33709	2	N	385	380 1	536	
						424	9							
10	DLQ G-10	39143	-0-	39143	195557	2334	1	36431	2	N	344	391 1	489	
						378	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	195557					N	NO RPT			489

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395	
06	DLQ G-10	14614	-0-	14614	14614	693	1	13855	2	N	60		140
						66	9						
07	DLQ G-10	17894	-0-	17894	32508	835	1	16998	2	N	55	182 1	13
						61	9						
08	DLQ G-10	17827	-0-	17827	50335	866	1	16884	2	N	70		83
						77	9						
09	DLQ G-10	16893	-0-	16893	67228	840	1	15972	2	N	74		157
						81	9						
10	DLQ G-10	7396	-0-	7396	74624	558	1	6810	2	N	25		182
						28	9						
*11	95218 X	20594	-0-	-74624	-0-	793	1	19735	2	N	60	184 1	58
						66	9						

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566		
06	DLQ G-10	13198	-0-	13198	13198	167	1	12958	2	N	66	182 1	147	
						73	9							
07	DLQ G-10	13397	-0-	13397	26595	178	1	13132	2	N	79		226	
						87	9							
08	DLQ G-10	13284	-0-	13284	39879	165	1	13045	2	N	67	184 1	109	
						74	9							
09	DLQ G-10	12458	-0-	12458	52337	158	1	12205	2	N	86		195	
						95	9							
10	DLQ G-10	12995	-0-	12995	65332	163	1	12746	2	N	78		273	
						86	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65332					N	NO RPT			273

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
HUFF 32 SL			WELL #:	1SL	RRCID -> 265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ	G-10	13849	-0-	13849	13849	1431	1	11821	2	N	543	551	1	476
							597	9							
07	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	27826	1475	1	11928	2	N	522	550	1	448
							574	9							
08	DLQ	G-10	14051	-0-	14051	41877	1515	1	11916	2	N	564	737	1	275
							620	9							
09	DLQ	G-10	14154	-0-	14154	56031	1497	1	12109	2	N	498	381	1	392
							548	9							
10	DLQ	G-10	14844	-0-	14844	70875	1562	1	12552	2	N	664	557	1	499
							730	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	70875					N	NO RPT			499
HUFF 32 SL			WELL #:	4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	-	16364			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HUFF 32 SL			WELL #:	3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338	-	16310			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HUFF			WELL #:	7034H	RRCID -> 265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249	-	16547			
06	DLQ	G-10	10973	-0-	10973	10973	369	1	10279	2	N	295	365	1	455
							325	9							
07	DLQ	G-10	11308	-0-	11308	22281	394	1	10569	2	N	314	368	1	401
							345	9							
08	DLQ	G-10	12150	-0-	12150	34431	403	1	11385	2	N	329	365	1	365
							362	9							
09	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	45849	390	1	10722	2	N	278	204	1	439
							306	9							
10	DLQ	G-10	11530	-0-	11530	57379	397	1	10783	2	N	318	370	1	387
							350	9							
*11	68334	X	10955	-0-	-57379	-0-	390	1	10222	2	N	312	368	1	331
							343	9							
HUFF 32 SL			WELL #:	2SL	RRCID -> 266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0	-	16559		
06	DLQ	G-10	5282	-0-	5282	5282	62	1	4703	2	N	470	568	1	372
							517	9							
07	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	11086	71	1	5237	2	N	451	373	1	450
							496	9							
08	DLQ	G-10	5874	-0-	5874	16960	68	1	5320	2	N	442	369	1	523
							486	9							
09	DLQ	G-10	5718	-0-	5718	22678	67	1	5132	2	N	472	561	1	434
							519	9							
10	DLQ	G-10	5812	-0-	5812	28490	403	1	4932	2	N	434	368	1	500
							477	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28490					N	NO RPT			500

-----													
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
HUFF 32 SL			WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425 - 16452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ONA BLACK 49			WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
06	0	W	19699	-0-	19699	1001291	2559 612	1 9	16528	2	N	556 555 1	226
07	0	W	20875	-0-	20875	1022166	2628 611	1 9	17636	2	N	555 546 1	235
08	0	W	20685	-0-	20685	1042851	2701 631	1 9	17353	2	N	574 551 1	258
09	0	W	20859	-0-	20859	1063710	2644 619	1 9	17596	2	N	563 373 1	448
10	0	W	20413	-0-	20413	1084123	2760 670	1 9	16983	2	N	609 556 1	501
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1084123					N	NO RPT	501
-----													
ONA BLACK 49 SL			WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402 - 16507	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMAS 5			WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559	
06	DLQ	G-10	10110	-0-	10110	10110	985 359	1 9	8766	2	N	326 223 1	303
07	DLQ	G-10	10168	-0-	10168	20278	1023 340	1 9	8805	2	N	309 383 1	229
08	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	30162	1012 340	1 9	8532	2	N	309 370 1	168
09	DLQ	G-10	9333	-0-	9333	39495	953 326	1 9	8054	2	N	296 213 1	251
10	DLQ	G-10	9117	-0-	9117	48612	997 362	1 9	7758	2	N	329 391 1	189
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48612					N	NO RPT	189
-----													
THOMAS 5 SL			WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481 - 16646	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
SIMMONS 9			WELL #:	2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ	G-10	8768	-0-	8768	8768	1209	1	7262	2	N	270	227	1	468
07	DLQ	G-10	9397	-0-	9397	18165	297	9	8011	2	N	106	240	1	334
08	DLQ	G-10	8995	-0-	8995	27160	117	9	7699	2	N	35			369
09	DLQ	G-10	8627	-0-	8627	35787	1257	1	7373	2	N	84			453
10	DLQ	G-10	8998	-0-	8998	44785	39	9	7574	2	N	111	183	1	381
*11	52404	X	7619	-0-	-44785	-0-	1162	1	6391	2	N	52			433
							122	9							
							57	9							
HUFF 32			WELL #:	5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532			
06	DLQ	G-10	4497	-0-	4497	4497	894	1	3217	2	N	351	379	1	184
07	DLQ	G-10	4583	-0-	4583	9080	386	9	3344	2	N	323	369	1	138
08	DLQ	G-10	4398	-0-	4398	13478	884	1	3110	2	N	332	364	1	106
09	DLQ	G-10	3866	-0-	3866	17344	355	9	2714	2	N	276	188	1	194
10	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	21428	923	1	2651	2	N	284	192	1	286
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21428	365	9			N	NO RPT			286
							848	1							
							304	9							
							1121	1							
							312	9							
PURYEAR 13			WELL #:	7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913			
06	DLQ	G-10	19883	-0-	19883	19883	15	9	15	9	N	14			187
07	DLQ	G-10	21052	-0-	21052	40935	62	9	62	9	N	56			243
08	DLQ	G-10	20513	-0-	20513	61448	6	9	6	9	N	5			248
09	DLQ	G-10	18906	-0-	18906	80354	4	9	4	9	N	4	29	1	223
10	DLQ	G-10	18989	-0-	18989	99343	14	9	14	9	N	13	168	1	68
*11	116826	X	17483	-0-	-99343	-0-	17477	2	6	9	N	5			73
CHILDRENS HOME 2			WELL #:	3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970			
06	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	2660	2634	2	26	9	N	24			84
07	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	5491	2821	2	10	9	N	9	80	1	13
08	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	9521	4015	2	15	9	N	14			27
09	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	13451	3905	2	25	9	N	23			50
10	DLQ	G-10	3411	-0-	3411	16862	3372	2	39	9	N	35			85
*11	18988	X	2126	-0-	-16862	-0-	2125	2	1	9	N	1	79	1	7
REED 2 SL			WELL #:	6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
STEIN 1			WELL #:	4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483	- 18165			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	32107	-0-	32107	32107	408	1	31621	2	N	71	8	1		226
07	DLQ G-10	32656	-0-	32656	64763	78	9	32150	2	N	64	190	1		100
08	DLQ G-10	31985	-0-	31985	96748	436	1	31517	2	N	63	9	1		154
09	DLQ G-10	30513	-0-	30513	127261	70	9	30001	2	N	112	184	1		82
10	DLQ G-10	30548	-0-	30548	157809	389	1	30078	2	N	78	18	1		142
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	157809	123	9			N	NO RPT				142
HUFF BROS 2			WELL #:	1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676			
06	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	104	1	8079	2	N	9				224
07	DLQ G-10	8180	-0-	8180	16373	10	9	8060	2	N	10	184	1		50
08	DLQ G-10	7677	-0-	7677	24050	109	1	7567	2	N	13				63
09	DLQ G-10	7162	-0-	7162	31212	96	1	7050	2	N	18	11	1		70
10	DLQ G-10	7398	-0-	7398	38610	14	9	7279	2	N	24	9	1		85
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38610	92	1			N	NO RPT				85
BLACK 50			WELL #:	1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504			
06	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	975	1	9705	2	N	400	552	1		191
07	DLQ G-10	11284	-0-	11284	22404	440	9	9782	2	N	423	370	1		244
08	DLQ G-10	10709	-0-	10709	33113	1037	1	9345	2	N	371	371	1		244
09	DLQ G-10	8841	-0-	8841	41954	465	9	7708	2	N	297	181	1		360
10	DLQ G-10	7395	-0-	7395	49349	408	9	7026	2	N	197	375	1		182
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49349	806	1			N	NO RPT				182
THOMAS 3			WELL #:	17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737			
06	DLQ G-10	20944	-0-	20944	20944	266	1	20643	2	N	32	4	1		194
07	DLQ G-10	20679	-0-	20679	41623	35	9	20370	2	N	30	2	1		222
08	DLQ G-10	21267	-0-	21267	62890	276	1	20980	2	N	20				242
09	DLQ G-10	18803	-0-	18803	81693	265	1	18535	2	N	25	1	1		266
10	DLQ G-10	20727	-0-	20727	102420	22	9	20275	2	N	22	182	1		106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102420	428	1			N	NO RPT				106
PURYEAR			WELL #:	8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938			
06	DLQ G-10	8418	-0-	8418	8418	240	9	7	9	N	6				173
07	DLQ G-10	8231	-0-	8231	16649	8207	2	24	9	N	22				195
08	DLQ G-10	8068	-0-	8068	24717	8060	2	8	9	N	7				202
09	DLQ G-10	7465	-0-	7465	32182	240	1	12	9	N	11	12	1		201
10	DLQ G-10	7859	-0-	7859	40041	28	9	8	9	N	7	150	1		58
*11	47630 X	7589	-0-	-40041	-0-	428	1	13	9	N	12				70

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830						
06	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	855	1	1130	2	N	51	36	1	151
07	DLQ G-10	5048	-0-	5048	7089	1222	1	3675	2	N	137	186	1	102
08	DLQ G-10	6343	-0-	6343	13432	1462	1	4725	2	N	142			244
09	DLQ G-10	6162	-0-	6162	19594	1410	1	4590	2	N	147	201	1	190
10	DLQ G-10	6401	-0-	6401	25995	1441	1	4811	2	N	135	194	1	131
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25995	149	9			N	NO RPT			131

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289						
06	DLQ G-10	11636	-0-	11636	11636	727	1	10898	2	N	10			149
07	DLQ G-10	11832	-0-	11832	23468	758	1	11066	2	N	7			156
08	DLQ G-10	11487	-0-	11487	34955	748	1	10726	2	N	12	6	1	162
09	DLQ G-10	11115	-0-	11115	46070	737	1	10304	2	N	67			229
10	DLQ G-10	11182	-0-	11182	57252	755	1	10398	2	N	26	17	1	238
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57252	29	9			N	NO RPT			238

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595						
06	0 W	34272	-0-	34272	3327651	435	1	33697	2	N	127			210
07	0 W	34493	-0-	34493	3362144	459	1	33879	2	N	141	182	1	169
08	0 W	33695	-0-	33695	3395839	419	1	33138	2	N	125	181	1	113
09	0 W	31991	-0-	31991	3427830	408	1	31433	2	N	136			249
10	0 W	31715	-0-	31715	3459545	398	1	31193	2	N	113	185	1	177
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3459545	124	9			N	NO RPT			177



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
THOMAS 3				WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492 -	16692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ	G-10	5968	-0-	5968	5968	1541	1	4082	2	N	314	309	1	257
07	DLQ	G-10	6227	-0-	6227	12195	1687	1	4207	2	N	303	249	1	311
08	DLQ	G-10	6181	-0-	6181	18376	1714	1	4118	2	N	317	386	1	242
09	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	23890	1659	1	3551	2	N	276	236	1	282
10	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	29969	1674	1	4108	2	N	270	383	1	169
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29969	297	9			N	NO RPT			169
BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178 -	18459	
06	DLQ	G-10	15708	-0-	15708	15708	585	1	14993	2	N	118	246	1	143
07	DLQ	G-10	15969	-0-	15969	31677	601	1	15257	2	N	101	35	1	209
08	DLQ	G-10	15492	-0-	15492	47169	585	1	14794	2	N	103	193	1	119
09	DLQ	G-10	14696	-0-	14696	61865	574	1	13991	2	N	119	50	1	188
10	DLQ	G-10	14098	-0-	14098	75963	572	1	13428	2	N	89	42	1	235
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75963	98	9			N	NO RPT			235
BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294 -	18438	
06	DLQ	G-10	31884	-0-	31884	31884	401	1	31131	2	N	320	276	1	297
07	DLQ	G-10	32329	-0-	32329	64213	428	1	31585	2	N	287	397	1	187
08	DLQ	G-10	31639	-0-	31639	95852	391	1	30903	2	N	314	180	1	321
09	DLQ	G-10	30065	-0-	30065	125917	345	9	29345	2	N	309	451	1	179
10	DLQ	G-10	29892	-0-	29892	155809	380	1	29170	2	N	317	227	1	269
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	155809	349	9			N	NO RPT			269
REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465 -	15971	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF BROS 2				WELL #:	6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695 -	18023	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	666457					N	NO RPT			218

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.// 33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131										
REED 31				WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200	- 15991	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	10000	-0-	10000	119	1	9228	2	N	594	538	1	251
						653	9							
07	DLQ	G-10	10178	-0-	10178	127	1	9383	2	N	607	545	1	313
						668	9							
08	DLQ	G-10	10125	-0-	10125	119	1	9379	2	N	570	725	1	158
						627	9							
09	DLQ	G-10	9627	-0-	9627	116	1	8942	2	N	517	551	1	124
						569	9							
10	DLQ	G-10	9334	-0-	9334	111	1	8675	2	N	498	358	1	264
						548	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49264				N	NO RPT			264
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618	- 18603	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BLACK 50				WELL #:	2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463	- 16481	
06	DLQ	G-10	9335	-0-	9335	960	1	8012	2	N	330	370	1	220
						363	9							
07	DLQ	G-10	9655	-0-	9655	1016	1	8250	2	N	354	371	1	203
						389	9							
08	DLQ	G-10	9553	-0-	9553	1007	1	8160	2	N	351	365	1	189
						386	9							
09	DLQ	G-10	9739	-0-	9739	958	1	8365	2	N	378	373	1	194
						416	9							
10	DLQ	G-10	10328	-0-	10328	1017	1	8870	2	N	401	372	1	223
						441	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48610				N	NO RPT			223
THOMAS 3				WELL #:	14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491	- 16418	
06	DLQ	G-10	18056	-0-	18056	17335	2	721	9	N	655	740	1	168
07	DLQ	G-10	18854	-0-	18854	36910	2	711	9	N	646	558	1	256
08	DLQ	G-10	17656	-0-	17656	54566	2	708	9	N	644	560	1	340
09	DLQ	G-10	17951	-0-	17951	72517	2	686	9	N	624	748	1	216
10	DLQ	G-10	16889	-0-	16889	89406	1	15970	2	N	539	561	1	194
						593	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89406				N	NO RPT			194
JOLLY 21				WELL #:	4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901	- 16223	
06	0	W	7148	-0-	7148	29059	1	4870	2	N	960	1097	1	257
						1056	9							
07	0	W	7386	-0-	7386	36445	1	4939	2	N	1045	1085	1	217
						1150	9							
08	0	W	7244	-0-	7244	43689	1	4821	2	N	1019	911	1	325
						1121	9							
09	0	W	6614	-0-	6614	50303	1	4338	2	N	924	913	1	336
						1016	9							
10	0	W	7123	-0-	7123	57426	1	4794	2	N	942	920	1	358
						1036	9							
11	0	W	6590	-0-	6590	64016	1	4333	2	N	906	908	1	356
						997	9							

-----															
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
REED 31				WELL #:	5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064	- 16256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
-----															
06	DLQ	G-10	20323	-0-	20323	20323	1656	1	17499	2	N	1062	1085	1	527
							1168	9							
07	DLQ	G-10	22711	-0-	22711	43034	1701	1	19677	2	N	1212	1092	1	647
							1333	9							
08	DLQ	G-10	21787	-0-	21787	64821	1671	1	18735	2	N	1255	1465	1	437
							1381	9							
09	DLQ	G-10	20911	-0-	20911	85732	1634	1	17981	2	N	1178	731	1	884
							1296	9							
10	DLQ	G-10	20401	-0-	20401	106133	1603	1	17574	2	N	1113	1255	1	742
							1224	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	106133					N	NO RPT			742
-----															
JOLLY 21				WELL #:	3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009	- 16351		
06	0	W	6317	-0-	6317	25336	1316	1	4282	2	N	654	729	1	123
							719	9							
07	0	W	6284	-0-	6284	31620	1320	1	4210	2	N	685	540	1	268
							754	9							
08	0	W	6332	-0-	6332	37952	1364	1	4257	2	N	646	722	1	192
							711	9							
09	0	W	5983	-0-	5983	43935	1316	1	3990	2	N	615	553	1	254
							677	9							
10	0	W	6125	-0-	6125	50060	1360	1	4052	2	N	648	550	1	352
							713	9							
11	0	W	6225	-0-	6225	56285	1320	1	4139	2	N	696	729	1	319
							766	9							
-----															
REED 2				WELL #:	3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400		
06	0	W	3798	-0-	3798	159711	44	1	3423	2	N	301	366	1	216
							331	9							
07	0	W	4037	-0-	4037	163748	50	1	3654	2	N	303	183	1	336
							333	9							
08	0	W	4091	-0-	4091	167839	47	1	3699	2	N	314	364	1	286
							345	9							
09	0	W	3969	-0-	3969	171808	61	1	3589	2	N	290	365	1	211
							319	9							
10	0	W	4537	-0-	4537	176345	484	1	3747	2	N	278	189	1	300
							306	9							
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	176345					N	NO RPT			300
-----															
HUFF BROS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645		
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
-----															
THOMAS 3 SL				WELL #:	18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
FRYE				WELL #: 1012	RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	18			40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	100	40 8		100
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	903 2		95 9		N	86	36 8		150
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1426 2		63 9		N	57	19 8		188
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1431 2		108 9		N	98	191 1	28 8	67
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1244 2		89 9		N	81	31 8		117
-----														
FRYE RANCH 10				WELL #: 1010	RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367				
06	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3257 2		70 9		N	64	8 8		163
07	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3338 2		56 9		N	51	187 1	5 8	22
08	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	2980 2		51 9		N	46	8 8		60
09	3330 X	2813	-0-	-517	-0-	2780 2		33 9		N	30	5 8		85
10	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3257 2		41 9		N	37	10 8		112
11	3330 X	2986	-0-	-344	-0-	2891 2		95 9		N	86	11 8		187
-----														
FRYE				WELL #: 3012	RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168				
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	679 2		36 9		N	33			115
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1468 2		64 9		N	58	25 8		148
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2624 2		39 9		N	35	31 8		152
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2179 2		58 9		N	53	15 8		190
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2189 2		53 9		N	48	21 8		217
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1986 2		46 9		N	42	193 1	19 8	47
-----														
FRYE				WELL #: 1412	RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRYE RANCH				WELL #: 1429	RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
-----														
FRYE RANCH				WELL #: 2029	RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
FRYE RANCH 10				WELL #: 1610	RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 2		N	-0-			65
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-			65
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-			65
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	60 2		N	-0-			65
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-			65
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			65
-----												
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407		PERF.12028 - 14593		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755		PERF.11749 - 14543		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11310 - 13933		
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	913 2	33 9	N	30	26 8		132
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322 2	7 9	N	6	6 8		132
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	951 2	22 9	N	20	20 8		132
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947 2	13 9	N	12	12 8		132
10	1333 N	966	-0-	-367	-0-	947 2	19 9	N	17	17 8		132
11	930 N	350	-0-	-580	-0-	328 2	22 9	N	20	20 8		132
-----												
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060		PERF.12448 - 14335		
06	561 N	523	-0-	-38	-0-	514 2	9 9	Y	8	8 8		18
07	3100 N	5342	-0-	2242	-0-	5279 2	63 9	Y	57	57 8		18
08	3100 N	5876	-0-	2776	-0-	5815 2	61 9	Y	55	55 8		18
09	11555 X	6537	-0-	-5018	-0-	6509 2	28 9	Y	25	25 8		18
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6923 2	53 9	Y	48	48 8		18
*11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6674 2	55 9	Y	50	41 8		27
-----												
HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13066 - 15036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
-----												
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382		PERF.13227 - 14997		
06	3000 N	4832	-0-	1832	-0-	4632 2	200 9	N	182	100 8		195
07	3100 N	5262	-0-	2162	-0-	3994	5156 2	N	96	26 8		265
08	3100 N	4991	-0-	1891	-0-	5885	4917 2	N	67	186 1	19 8	127
09	10230 X	4345	-0-	-5885	-0-	4292 2	53 9	N	48	5 8		170
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4208 2	42 9	N	38	5 8		203
*11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3725 2	57 9	N	52	195 1	2 8	58

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3087 2	72 9	N	65	175 1 23 8	22
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3485 2	64 9	N	58	8 8	72
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2791 2	39 9	N	35	10 8	97
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2817 2	73 9	N	66	6 8	157
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3034 2	95 9	N	86	194 1 12 8	37
11	2310 X	2211	-0-	-99	-0-	2165 2	46 9	N	42	12 8	67
-----											
SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 15185		PERF.13064 - 15118	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
-----											
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13369 - 15212	
06	3000 N	5187	-0-	2187	7463	5130 2	57 9	N	52	12 8	238
07	12481 X	5018	-0-	-7463	-0-	4987 2	31 9	N	28	190 1 9 8	67
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4798 2	35 9	N	32	15 8	84
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4577 2	47 9	N	43	7 8	120
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4713 2	43 9	N	39	14 8	145
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4438 2	47 9	N	43	14 8	174
-----											
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.13330 - 15074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3163 2	42 9	N	38	180 1 1 8	17
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2870 2	56 9	N	51		68
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2665 2	44 9	N	40	1 8	107
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2385 2	47 9	N	43		150
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2224 2	36 9	N	33	8 8	175
*11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1681 2	191 9	N	174	188 1 11 8	150
-----											
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1831 2	178 9	N	162	184 1	197
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	641 2	97 9	N	88		285
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1264 2	163 9	N	148	183 1	250
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1262 2	117 9	N	106	193 1	163
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1258 2	125 9	N	114	192 1	85
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1188 2	127 9	N	115		200

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FRYE RANCH 10		WELL #:		9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13127 - 15096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
-----												
NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC				598349								
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265								
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5032 - 5381	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
QEP ENERGY COMPANY				684474								
JOLLY 21		WELL #:			RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682	
06		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
STANLEY		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516 - 6040	
06		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10		0 K	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	85
-----												
STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.13740 - 16202	
06		14700 X	14447	-0-	-253			14392 2	55 9	N	50	393
07		15190 X	14764	-0-	-426			14707 2	57 9	N	52	445
08		15190 X	14648	-0-	-542			14585 2	63 9	N	57	313
09		14700 X	14032	-0-	-668			13977 2	55 9	N	50	363
10		14942 X	14285	-0-	-657			14228 2	57 9	N	52	242
11		14460 X	13734	-0-	-726			13679 2	55 9	N	50	292

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730			
06	6930 X	6439	-0-	-491	-0-	501 1	5906 2	N	29		247
07	7161 X	6570	-0-	-591	-0-	508 1	6037 2	N	23	174 1	96
08	7161 X	6370	-0-	-791	-0-	496 1	5848 2	N	24		120
09	6750 X	6607	-0-	-143	-0-	491 1	6076 2	N	36		156
10	6975 X	6540	-0-	-435	-0-	470 1	6064 2	N	5		161
11	6450 X	6400	-0-	-50	-0-	468 1	5926 2	N	5		166

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197			
06	18600 X	13508	-0-	-5092	-0-	1311 1	12075 2	N	111		269
07	19220 X	13637	-0-	-5583	-0-	1354 1	12141 2	N	129	181 1	217
08	17670 X	13469	-0-	-4201	-0-	1347 1	11965 2	N	143		360
09	15150 X	13040	-0-	-2110	-0-	1306 1	11620 2	N	104		464
10	14229 X	13097	-0-	-1132	-0-	1324 1	11587 2	N	169	374 1	259
11	13500 X	13110	-0-	-390	-0-	1235 1	11635 2	N	218		477

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030			
06	18570 X	17966	-0-	-604	-0-	17833 2	133 9	N	121	177 1	204
07	19189 X	18370	-0-	-819	-0-	18239 2	131 9	N	119	179 1	144
08	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	18847 2	144 9	N	131		275
09	17970 X	16773	-0-	-1197	-0-	16639 2	134 9	N	122	178 1	219
10	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	18580 2	117 9	N	106	183 1	142
11	18390 X	16027	-0-	-2363	-0-	15842 2	185 9	N	168		310



OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		//CONT.//	33199 300 252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #:	199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		12031 X	12031	-0-	-0-	935	1	11028	2	N	62			87
07		13020 X	12557	-0-	-463	68	9	11542	2	N	40			127
08		13020 X	12712	-0-	-308	44	9	11703	2	N	16			143
09		12833 X	12833	-0-	-0-	991	1	11838	2	N	34			177
10		14552 X	14552	-0-	-0-	18	9	13416	2	N	88			265
*11		13134 X	13134	-0-	-0-	958	1	12112	2	N	57	182	1	140
						37	9							
						1039	1							
						97	9							
						63	9							
-----														
MILLS RANCH 98		WELL #:	2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
-----														
FUNK (CHESTER BASAL) DIAMOND S ENERGY COMPANY KERNS		WELL #:	1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250 - 9302			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
-----														
GAGEBY CREEK (HUNTON) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEFLEY -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983 - 15053			
06		7740 X	7390	-0-	-350	45	1	7260	2	N	77			134
07		7998 X	7563	-0-	-435	85	9	7517	3	N	-0-			134
08		7998 X	7831	-0-	-167	46	1	7767	3	N	15			149
09		7740 X	7543	-0-	-197	47	1	7498	3	N	-0-			149
10		7998 X	6722	-0-	-1276	17	9	6669	3	N	5			154
*11		8093 X	8093	-0-	-0-	45	1	8048	3	N	-0-			154
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:	1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	4707 - 4770			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30180 X	12457	-0-	-17723	-0-	12457 2		N	-0-			106
07		31310 X	31310	-0-	-0-	-0-	31310 2		N	-0-			106
08		30132 X	19390	-0-	-10742	-0-	19390 2		N	-0-			106
09		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	18196 2		N	-0-			106
10		31186 X	25510	-0-	-5676	-0-	25510 2		N	-0-			106
11		30180 X	24171	-0-	-6009	-0-	24171 2		N	-0-			106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

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

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BC OPERATING, INC. 058893  
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

06		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-			165
07		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-			165
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-			165
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-			165
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			165
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2640 X	1617	-0-	-1023	-0-	16 1	1591 3	N	7		133
						2 4	8 9				
07	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	19 1	1991 3	N	-0-		133
						2 4					
08	1674 X	1663	-0-	-11	-0-	25 1	1612 3	N	22		155
						2 4	24 9				
09	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	18 1	1388 3	N	-0-		155
*10	2015 X	1483	-0-	-532	-0-	42 1	1426 3	N	14	149 1	20
						15 9					
11	1950 X	1209	-0-	-741	-0-	15 1	1194 3	N	-0-		20
-----											
CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1A		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956			
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		65
*07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		65
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		65
*09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		65
*10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		65
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		65
-----											
HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1		RRCID -> 090749		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			35
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			35
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			35
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			35
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

06	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2617	3	N	14	178	1	17
						2	4	15	9					
07	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	53	1	2743	3	N	-0-			17
						2	4							
08	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	53	1	2701	3	N	50			67
						2	4	55	9					
09	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	51	1	2658	3	N	-0-			67
10	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	74	1	2685	3	N	54			121
						59	9							
11	2550 #	2426	-0-	-124	-0-	44	1	2358	3	N	22			143
						24	9							

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WELLS, FRANCES		WELL #:		1110	RRCID ->	086069	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7350 - 7582
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	73 1	2089 3	N	-0-			50
						2 4						
07	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	76 1	2130 3	N	-0-			50
						2 4						
08	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	74 1	2130 3	N	7	18 5		39
						2 4	8 9					
09	2160 #	2136	-0-	-24	-0-	72 1	2064 3	N	-0-			39
10	2232 #	2213	-0-	-19	-0-	107 1	2106 3	N	-0-			39
11	2160 #	2070	-0-	-90	-0-	66 1	2004 3	N	-0-	5 5		34
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 - 8152
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507
06	2310 #	1902	-0-	-408	-0-	1902 3		N	-0-			50
07	2387 #	1890	-0-	-497	-0-	1890 3		N	-0-			50
08	2387 #	1990	-0-	-397	-0-	1990 3		N	-0-			50
09	2190 #	1903	-0-	-287	-0-	1903 3		N	-0-			50
10	2046 #	1923	-0-	-123	-0-	1923 3		N	-0-			50
11	1920 #	1598	-0-	-322	-0-	1598 3		N	-0-			50
FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660
06	1560 #	1520	-0-	-40	-0-	1445 3	75 9	N	68			291
07	1612 #	1447	-0-	-165	-0-	1437 3	10 9	N	9	171 1		129
08	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1512 3	326 9	N	296	195 5		230
09	1560 #	1446	-0-	-114	-0-	1446 3		N	-0-			230
10	1612 #	1462	-0-	-150	-0-	1462 3		N	-0-			230
11	1560 #	1342	-0-	-218	-0-	1214 3	128 9	N	116			346
FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
06	2040 #	1628	-0-	-412	-0-	1620 3	8 9	N	7			108
07	2108 #	1409	-0-	-699	-0-	1409 3		N	-0-			108
08	2046 #	1730	-0-	-316	-0-	1686 3	44 9	N	40			148
09	1980 #	1816	-0-	-164	-0-	1816 3		N	-0-			148
10	2046 #	857	-0-	-1189	-0-	826 3	31 9	N	28			176
11	1680 #	1671	-0-	-9	-0-	1671 3		N	-0-			176

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670												
06		884 R	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	190
07		911 R	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	201
08		876 R	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9	9	N	209
09		816 R	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	213
10		930 #	820	-0-	-110	-0-	813	2	7	9	N	31
11		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					NO RPT	31

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545												
06		1620 #	1558	-0-	-62	-0-	30	1	1517	2	N	65
							11	9				
07		1674 #	1520	-0-	-154	-0-	31	1	1481	2	N	72
							8	9				
08		1674 #	1484	-0-	-190	-0-	31	1	1447	2	N	77
							6	9				
09		1590 #	1418	-0-	-172	-0-	30	1	1381	2	N	83
							7	9				
10		1612 #	1442	-0-	-170	-0-	31	1	1403	2	N	90
							8	9				
11		1560 #	1246	-0-	-314	-0-	29	1	1206	2	N	100
							11	9				

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HOSTUTTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1968	2	102	9	N	93	192	1			198
07		2139 #	2083	-0-	-56	-0-	1991	2	92	9	N	84					282
08		2139 #	2015	-0-	-124	-0-	1923	2	92	9	N	84	189	1			177
09		2070 #	1858	-0-	-212	-0-	1778	2	80	9	N	73					250
10		2139 #	327	-0-	-1812	-0-	240	2	87	9	N	79	191	1			138
11		2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					138

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

06		360 #	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08		310 #	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09		300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
APACHE CORPORATION 027200  
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11		1320 X	335	-0-	-985	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

06		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	19	1	1363	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07		1395 X	1359	-0-	-36	-0-	20	1	1337	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08		1798 X	1389	-0-	-409	-0-	20	1	1367	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09		1740 X	1358	-0-	-382	-0-	18	1	1340	3	N	-0-					-0-
10		1798 X	1402	-0-	-396	-0-	60	1	1342	3	N	-0-					-0-
11		1380 X	1319	-0-	-61	-0-	17	1	1302	3	N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

06		2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					13
07		2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					13
08		2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2			N	-0-					13
09		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148	2			N	-0-					13
10		2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					13
*11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-			105
07	992 N	267	-0-	-725	-0-	267 2		N	-0-			105
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			105
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2		N	-0-			105
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			105
11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329 2		N	-0-			105
-----												
HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	719	-0-	-676	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
-----												
STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			92
07	1581 N	816	-0-	-765	-0-	816 2		N	-0-			92
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			92
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2		N	-0-			92
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			92
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			92
-----												
WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858			
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			23
07	DLQ G-10	957	-0-	957	957	957 2		N	-0-			23
08	DLQ G-10	987	-0-	987	1944	987 2		N	-0-			23
09	DLQ G-10	973	-0-	973	2917	973 2		N	-0-			23
10	DLQ G-10	1164	-0-	1164	4081	1164 2		N	-0-			23
*11	2500 N	1086	-0-	-1414	2667	1086 2		N	-0-			23
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CHARLES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834			
06	3630 X	3322	-0-	-308	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3426	-0-	-46	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
-----												
GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10202	- 12010			
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			57
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			57
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			57
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		N	-0-			57
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-			57
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2		N	-0-			57



OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.		563288											
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.		563288											
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195					
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			232
07	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			232
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	489	2		N	-0-			232
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	469	2	3	9	N	3		235
10	558 #	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9	N	5		240
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2	180 1	62

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.		563288											
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195					
06	2010 #	2001	-0-	-9 B	-20462	2001	2		N	-0-			172
07	2077 #	2206	-0-	129 B	-20333	2206	2		N	-0-			172
08	2201 #	1933	-0-	-268 B	-20601	1933	2		N	-0-			172
09	2130 #	1898	-0-	-232 B	-20833	1898	2		N	-0-			172
10	2201 #	1988	-0-	-213 B	-21046	1988	2		N	-0-			172
11	2130 #	2043	-0-	-87 B	-21133	2043	2		N	-0-			172

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
GHEEN		562560											
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122					
06	DLQ G-10	330	-0-	330 B	330	330	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330				N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)		34698 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 138072		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554					
06	930 X	705	-0-	-225	-0-	257	1	448	2	N	-0-		110
07	961 X	825	-0-	-136	-0-	271	1	554	2	N	-0-		110
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	284	1	720	2	N	-0-		110
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	285	1	743	2	N	-0-		110
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	288	1	734	2	N	-0-		110
11	960 X	915	-0-	-45	-0-	261	1	654	2	N	-0-		110

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785						
LORENE				WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MATHERS				WELL #: 4014	RRCID -> 136515	COMPL. DATE 09/24/1990	TOTAL DEPTH 4908	PERF. 4612	- 4664	
06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	30 1	1185 2	N	-0-	-0-
07	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	31 1	1217 2	N	-0-	-0-
08	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	31 1	1217 2	N	-0-	-0-
09	1230 X	1117	-0-	-113	-0-	30 1	1087 2	N	-0-	-0-
10	1271 X	1212	-0-	-59	-0-	31 1	1181 2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1160	-0-	-70	-0-	30 1	1130 2	N	-0-	-0-

GILL				WELL #: 1022	RRCID -> 138069	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4577	- 4611	
06	720 X	567	-0-	-153	-0-	180 1	387 2	N	-0-	-0-
07	744 X	581	-0-	-163	-0-	186 1	395 2	N	-0-	-0-
08	744 X	581	-0-	-163	-0-	186 1	395 2	N	-0-	-0-
09	630 X	180	-0-	-450	-0-	180 1		N	-0-	-0-
10	589 X	186	-0-	-403	-0-	186 1		N	-0-	-0-
11	570 X	180	-0-	-390	-0-	180 1		N	-0-	-0-

MATHERS				WELL #: 5014	RRCID -> 148396	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4591	- 4621	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATHERS				WELL #: 2023	RRCID -> 148402	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4596	- 4644	
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	29 1	1084 2	N	-0-	-0-
07	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	28 1	1147 2	N	-0-	-0-
08	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	30 1	1147 2	N	-0-	-0-
09	1200 X	30	-0-	-1170	-0-	30 1		N	-0-	-0-
10	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	31 1	991 2	N	-0-	-0-
11	1140 X	928	-0-	-212	-0-	30 1	898 2	N	-0-	-0-

MATHERS				WELL #: 1014R	RRCID -> 149928	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 12031	PERF. 4650	- 4677	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MATHERS		WELL #:		4023	RRCID ->	164188	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4604 -	4620
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	750 X	561	-0-	-189	-0-		561	2	N	-0-			-0-
07	775 X	553	-0-	-222	-0-		553	2	N	-0-			-0-
08	775 X	553	-0-	-222	-0-		553	2	N	-0-			-0-
09	750 X	495	-0-	-255	-0-		495	2	N	-0-			-0-
10	775 X	527	-0-	-248	-0-		527	2	N	-0-			-0-
11	570 X	504	-0-	-66	-0-		504	2	N	-0-			-0-
-----													
MATHERS		WELL #:		7014	RRCID ->	165005	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4621 -	4648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILL		WELL #:		1016	RRCID ->	181175	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	4666 -	4672
06	330 N	280	-0-	-50	-0-		280	2	Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2	Y	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-		269	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-		227	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-		182	2	Y	-0-			-0-
-----													
GILL		WELL #:		2016	RRCID ->	196367	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4626 -	4640
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILL		WELL #:		2022	RRCID ->	198057	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4550 -	4588
06	1020 X	816	-0-	-204	-0-		815	2	N	1	1 8		-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	1	1 8		-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATHERS		WELL #:		8014	RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300 -	6126
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2	N	-0-	1 1		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2	N	-0-			-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-		568	2	N	-0-			-0-
09	510 N	392	-0-	-118	-0-		392	2	N	-0-			-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-		519	2	N	-0-			-0-
11	540 N	371	-0-	-169	-0-		371	2	N	-0-			-0-
-----													
GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 -	4630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

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

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

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

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

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

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

06	7860 X	6011	-0-	-1849	-0-	29 1	5970 2	Y	11	37 1			37
07	6262 X	6132	-0-	-130	-0-	12 9	6087 2	Y	14	1 1			50
08	7285 X	6135	-0-	-1150	-0-	15 9	6087 2	Y	19				69
*09	7050 X	4919	-0-	-2131	-0-	21 9	4888 2	Y	1				70
10	7285 X	4835	-0-	-2450	-0-	30 1	4782 2	Y	20				90
11	6000 X	4615	-0-	-1385	-0-	1 9	4568 2	Y	15				105
						31 1							
						22 9							
						30 1							
						17 9							

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

06	31710 X	26503	-0-	-5207	-0-	26419 2	84 9	N	76	56 1			86
07	32767 X	30371	-0-	-2396	-0-	30183 2	188 9	N	171	188 1			69
08	32519 X	30335	-0-	-2184	-0-	30183 2	152 9	N	138				207
*09	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	26563 2	122 9	N	111	184 1			122
10	30380 X	25890	-0-	-4490	-0-	25828 2	62 9	N	56				178
11	29400 X	25981	-0-	-3419	-0-	25925 2	56 9	N	51				229

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5339 2	10 9	N	9			37
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5632 2	11 9	N	10			47
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5632 2	9 9	N	8			55
09	5340 X	4884	-0-	-456	-0-	4867 2	17 9	N	15			70
10	5642 X	5039	-0-	-603	-0-	5020 2	19 9	N	17			87
11	5460 X	4687	-0-	-773	-0-	4667 2	20 9	N	18			105

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

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

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3215 2	18 9	Y	16	1 8		61
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3355 2	24 9	Y	22	1 8		82
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3355 2	20 9	Y	18			100
*09	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3176 2	8 9	Y	7			107
*10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3504 2	17 9	Y	15			122
*11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3458 2	17 9	Y	15			137

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

GILL RANCH (MORROW -B-) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND "A"		//CONT.// 34930 505 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				59
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				59
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				59
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				59
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114							
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				23
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				23
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				23
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				23
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MATHERS		34930 700 841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIT MO (MORROW) TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC CAMPBELL RANCH 13		35118 500 841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32 7	15

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 209064	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11536	- 11587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 2	RRCID -> 116678	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10998	- 11036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 1	RRCID -> 141465	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10631	- 11007		
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3	N	-0-		15	
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3	N	-0-		15	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		15	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		15	
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		15	
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		15	
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100							
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		294	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		294	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		294	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		294	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		294	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		294	
BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024		
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3	N	-0-		278	
07	558 N	367	-0-	-191	-0-	367 3	N	-0-		278	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		278	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		278	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		278	
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		278	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
URSHEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169 7	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3296 R	3296	-0-	-0- B	-0-	3274 3	22 9	N	20		153
07	3494 R	3494	-0-	-0- B	-0-	3422 3	72 9	N	65		218
08	3546 R	3546	-0-	-0- B	-0-	3512 3	34 9	N	31		249
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3458 R	3458	-0-	-0- B	-0-	3441 3	17 9	N	15	183 1	81
10	3582 R	3582	-0-	-0- B	-0-	3513 3	69 9	N	63		144
*11	3372 R	3372	-0-	-0- B	-0-	3351 3	21 9	N	19		163
-----											
FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MURRY, VERA M.		WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MURRY, VERA M.		WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSCHEL -49-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	990 X	889	-0-	-101	-0-	29 1	857 3	N	1		40		
						2 4	1 9						
07	1023 X	930	-0-	-93	-0-	29 1	899 3	N	-0-		40		
						2 4							
08	1023 X	1000	-0-	-23	-0-	34 1	964 3	N	-0-		40		
						2 4							
09	960 X	944	-0-	-16	-0-	34 1	910 3	N	-0-		40		
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	60 1	957 3	N	-0-		40		
11	960 X	927	-0-	-33	-0-	36 1	889 3	N	2		42		
						2 9							

  

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER					
HUMPHREYS 46		WELL #: 3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11456 - 11476			
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

  

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		

  

BURRELL, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15364 - 16112			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15		

  

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588	
06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087 2		N	-0-		27		
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		N	-0-		27		
08	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708 2		N	-0-		27		
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1438 2	44 9	N	40		67		
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		67		
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692 2	26 9	N	24		91		

-----

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8580	7765	-0-	-815	1468	20	1	7745	2	N	-0-		125
07		8866	6550	-0-	-2316	-0-	6550	3			N	-0-		125
08		8866	9760	-0-	894	894	9760	3			N	-0-		125
09		8580	8655	-0-	75	969	8655	3			N	-0-		125
10		8866	8635	-0-	-231	738	2	1	8633	3	N	-0-		125
11		8580	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-		125

-----

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

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

-----

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

06	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2			Y	-0-		-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-		-0-
08	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-		-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-		-0-
10	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			Y	-0-		-0-
11	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			Y	-0-		-0-

-----

THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

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

-----

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-		-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-		-0-

-----

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-		140
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-		140
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-		140
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-		140
10	1023	N	574	-0-	-449	-0-	574	2			N	-0-		140
11	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-		140

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
COOPER, DARREL		WELL #:	1	RRCID ->	047268	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	6554 PERF. 6372 - 6392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
COOPER, ANNA		WELL #:	2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620 PERF. 6926 - 6940			
06	4410 X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2		N	-0-		-0-
07	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2		N	-0-		-0-
08	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	4271	2		N	-0-		-0-
09	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	4130	2		N	-0-		-0-
10	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	4276	2		N	-0-		-0-
11	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	4087	2		N	-0-		-0-
-----												
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #:	1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7079 - 7090			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
MARY		WELL #:	2	RRCID ->	141141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5102 PERF. 4916 - 4934			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
G. & S. INC.		292316										
ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605 PERF. 6927 - 6935			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS, GLEN		360000										
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519 PERF. 7432 - 7437			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
-----											
DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
06	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
07	2480 X	863	-0-	-1617	-0-	863 2		N	-0-		-0-
08	2480 X	761	-0-	-1719	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	1313	-0-	-967	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
-----											
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: HANSFORD			
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950		
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-		90
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-		90
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-		90
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-		90
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		N	-0-		90
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		90
-----											
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926		
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
-----											
CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944		
06	930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2		N	-0-		-0-
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-		-0-
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		N	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 2		N	-0-		-0-
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737 2		N	-0-		-0-
-----											
MCGEE, TOM CORPORATION				549380				CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN				WELL #: 1	RRCID -> 146793	COMPL. DATE 11/22/1980	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6953	- 6984		
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	92 2	25 9	N	23		70
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	93 2	15 9	N	14		84
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	89 2	18 9	N	16		100
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	90 2	19 9	N	17		117
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	99 2	25 9	N	23		140
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93 2	11 9	N	10		150

-----												
GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		840 N	775	-0-	-65	-0-	775 2	N	-0-			-0-
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287												
06		1200 X	476	-0-	-724	-0-	476 3	N	-0-			-0-
07		1240 X	469	-0-	-771	-0-	469 3	N	-0-			-0-
08		1240 X	408	-0-	-832	-0-	408 3	N	-0-			-0-
09		1170 X	302	-0-	-868	-0-	302 3	N	-0-			-0-
10		682 X	280	-0-	-402	-0-	280 3	N	-0-			-0-
11		480 X	301	-0-	-179	-0-	301 3	N	-0-			-0-
-----												
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458												
06		660 N	394	-0-	-266	-0-	394 3	N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
08		682 N	213	-0-	-469	-0-	213 3	N	-0-			-0-
09		390 N	121	-0-	-269	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10		341 N	37	-0-	-304	-0-	37 3	N	-0-			-0-
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
-----												
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427												
06		930 N	40	-0-	-890	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----												
HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360												
06		1050 N	651	-0-	-399	-0-	651 3	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
08		992 N	60	-0-	-932	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09		660 N	14	-0-	-646	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JONES ENERGY, LLC				441132								
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
WHITAKER		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
HAMKER-HARRIS		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869 - 8881	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	936	-0-	-174	-0-	936	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2		N	-0-		-0-
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	2		N	-0-		-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			32
07	1147 N	855	-0-	-292	-0-	855 3		N	-0-			32
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3		N	-0-			32
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3		N	-0-			32
10	868 N	37	-0-	-831	-0-	37 3		N	-0-			32
11	900 N	161	-0-	-739	-0-	161 3		N	-0-			32

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

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

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 DANIELS ENERGY 199450  
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

OIL AND GAS DIVISION

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
DANIELS ENERGY 199450  
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT		-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

06	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 2	N	-0-		69
07	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	696 2	2 9 N	2		71
08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 2	N	-0-		71
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	687 2	1 9 N	1		72
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-		72
11	690 N	678	-0-	-12 B	-0-	677 2	1 9 N	1		73

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

06	900 N	577	-0-	-323 B	-0-	60 1	517 2 N	-0-		112
07	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	44 1	502 2 N	3		115
08	682 N	342	-0-	-340 B	-0-	3 9				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	46 1	816 2 N	-0-		115
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	60 1	935 2 N	3		118
*11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	3 9				
						50 1	779 2 N	-0-		118

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

06	390 N	158	-0-	-232 B	-0-	48 1	110 2 N	-0-		22
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	62 1	367 2 N	-0-		22
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	56 1	241 2 N	-0-		22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	48 1	174 2 N	-0-		22
10	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	46 1	316 2 N	-0-		22
11	300 N	224	-0-	-76 B	-0-	54 1	170 2 N	-0-		22

MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		33



HANNAS DRAW (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACOL		38776 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WELL #:		2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4750 - 4772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3	N	-0-		-0-
07	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3	N	-0-		-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3	N	-0-		-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLUCK -C-		WELL #:		1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HART -C-		WELL #:		1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	72	1	353 3	N	-0-	-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	74	1	301 3	N	-0-	-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	74	1	354 3	N	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396 3	N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	74	1	481 3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAUDIE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-		-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3	N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALE		WELL #:		2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797	
06	1350 N	610	-0-	-740	-0-	72	1	538 3	N	-0-	-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	74	1	570 3	N	-0-	-0-
08	1209 N	634	-0-	-575	-0-	74	1	560 3	N	-0-	-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	72	1	520 3	N	-0-	-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	74	1	517 3	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES -Z-		WELL #:		1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782	
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAL		WELL #:		2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632										
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3			N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3			N	-0-			-0-
-----														
RIO PETROLEUM, INC.				712840				CNTY: HANSFORD						
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791	
06		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2			N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			-0-
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			-0-
-----														
TILLEY OIL & GAS, INC.				860210				CNTY: HANSFORD						
FLOYE				WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4747 - 4757	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 5			N	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 5			N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 5			N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 5			N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 5			N	-0-			-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 5			N	-0-			-0-
-----														
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4740 - 4745	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 5			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 5			N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 5			N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 5			N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 5			N	-0-			-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 5			N	-0-			-0-
-----														
HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436										
SCHOTT				WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	2932 - 3063	
06		1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411 2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
*11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	122600	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2964 - 3038	
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2			N	-0-			-0-
07		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436									
HANSFORD -SWD-		WELL #:		1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF.	3570 -	3606
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
GRAVES, SUSIE		WELL #:		1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3044 -	3054
06	2370 #	2109	-0-	-261 B	-15254	2109 2		N	-0-			-0-	
07	2356 #	2244	-0-	-112 B	-15366	2244 2		N	-0-			-0-	
08	2294 #	2284	-0-	-10 B	-15376	2284 2		N	-0-			-0-	
09	2130 #	2192	-0-	62 B	-15314	2192 2		N	-0-			-0-	
10	2232 #	2278	-0-	46 B	-15268	2278 2		N	-0-			-0-	
11	2220 #	2163	-0-	-57 B	-15325	2163 2		N	-0-			-0-	
-----													
GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3126 -	3143
06	2220 #	2191	-0-	-29 B	-17860	2191 2		N	-0-			-0-	
07	2232 #	2177	-0-	-55 B	-17915	2177 2		N	-0-			-0-	
08	2263 #	2223	-0-	-40 B	-17955	2223 2		N	-0-			-0-	
09	2190 #	2128	-0-	-62 B	-18017	2128 2		N	-0-			-0-	
10	2263 #	2239	-0-	-24 B	-18041	2239 2		N	-0-			-0-	
11	2190 #	2058	-0-	-132 B	-18173	2058 2		N	-0-			-0-	
-----													
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 -	3146
06	2610 #	530	-0-	-2080 B	-50417	530 2		N	-0-			-0-	
07	2666 #	759	-0-	-1907 B	-52324	759 2		N	-0-			-0-	
08	2666 #	2930	-0-	264 B	-52060	2930 2		N	-0-			-0-	
09	2550 #	2694	-0-	144 B	-51916	2694 2		N	-0-			-0-	
10	2604 #	2745	-0-	141 B	-51775	2745 2		N	-0-			-0-	
11	2850 #	2520	-0-	-330 B	-52105	2520 2		N	-0-			-0-	
-----													
PETRO HALEY		660062											
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 -	3098
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 -	2237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HANSFORD (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

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

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

06	510 N	494	-0-	-16	-0-	3	1	491	2	N	-0-		77
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	N	-0-		77
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-		77
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	N	-0-		77
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	93	1	504	2	N	-0-		77
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	489	2	N	-0-		77

XTO ENERGY INC. 945936  
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-		-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

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

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436  
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-		-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	280789	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 4896 - 4914
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2016											
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
JONES, SUN		WELL #:		3R	RRCID ->	189834	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4879 - 4895
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200							
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6464 - 6516
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716							
PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6118 - 6129
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 6488 - 6500
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6110 - 6154
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
JONES ENERGY, LLC				441132											
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A		
06	5439	R	5439	-0-	-0-	-0-	202	1	5209	2	N	25			179
							28	9							
07	5313	R	5313	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	2	N	20			199
							22	9							
08	5449	R	5449	-0-	-0-	-0-	202	1	5207	2	N	36			235
							40	9							
09	5100	#	4940	-0-	-160	-0-	202	1	4715	2	N	21			256
							23	9							
10	5270	#	4750	-0-	-520	-0-	202	1	4520	2	N	25			281
							28	9							
11	5100	#	3952	-0-	-1148	-0-	202	1	3735	2	N	14	185	1	110
							15	9							

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
TAYLOR				WELL #:	6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 - 7945		
06	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 - 7838		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 - 7912		
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
11	900	N	675	-0-	-225	-0-	675	3			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
COFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3			N	-0-			-0-
07		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3			N	-0-			-0-
08		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3			N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
11		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3			N	-0-			-0-
-----														
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
ABELL "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
COLLARD				WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924	
06		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	300 1	981 2		N	4			52
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	300 1	1017 2		N	3			55
08		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	310 1	1093 2		N	-0-			55
09		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	280 1	975 2		N	3			58
10		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	260 1	926 2		N	-0-			58
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			58
-----														
CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 - 8586	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE-COLLARD "28"				WELL #:	2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
SABRE OPERATING, INC. 742261														
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612														
06	1800	N	1293	-0-	-507	-0-	1293	2		N	-0-			23
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2		N	-0-			23
08	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2		N	-0-			23
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2		N	-0-			23
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2		N	-0-			23
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2		N	-0-			23
SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 191835 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176	-	8224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164	-	8194
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT				-0-
-----															
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311	-	10223
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374	-	8428
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2		N	-0-				-0-
*09	1080	N	825	-0-	-255	-0-	811	2	14 9	N	13				13
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2		N	-0-				13
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-				13
-----															
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780	-	7800
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268	-	8294
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062					
06	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	1832 2				N	-0-			76
07	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	1839 2			4 5	N	-0-			72
08	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1958 2				N	-0-			72
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2				N	-0-			72
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1845 2	8 4			N	-0-			72
11	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1693 2	101 4			N	-0-			72
-----														
VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	- 6106					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1163	RRCID -> 022116	COMPL. DATE 09/17/1959	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5982	- 5994					
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2				N	-0-			30
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2				N	-0-			30
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2				N	-0-			30
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				N	-0-			30
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			30
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			30
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1 U	RRCID -> 022114	COMPL. DATE 05/05/1962	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 5932	- 5954					
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3				N	-0-			-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 3				N	-0-			-0-
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3				N	-0-			-0-
09	750 N	435	-0-	-315	-0-	435 3				N	-0-			-0-
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3				N	-0-			-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG, E. E., UNIT		//CONT.// 38797 434 //CONT.// 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG, E. E., UNIT		//CONT.// 38797 434 //CONT.// 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5988 - 6003			
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-		-0-			
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-			
09	630 N	373	-0-	-257	-0-	373 3	N	-0-		-0-			
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3	N	-0-		-0-			
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 3	N	-0-		-0-			
-----													
MEREK RESOURCES, INC. PEARSON		560930		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 2	N	-0-		-0-			
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2	N	-0-		-0-			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-			
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-			
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	N	-0-		-0-			
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-			
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		684575		WELL #:		1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5960 - 5974
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-		-0-			
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-			
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-			
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-			
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-			
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		691795		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529 1	N	-0-		42			
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1	N	-0-		42			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-		42			
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1	N	-0-		42			
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 1	N	-0-		42			
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 1	N	-0-		42			
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HUTCHISON, GEORGIANNE		825420		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-			
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-			
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2	N	-0-		-0-			
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2	N	-0-		-0-			
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2	N	-0-		-0-			
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2	N	-0-		-0-			
-----													
SUOCO OIL CORPORATION HOLT, EVA		830241		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

06	990 N	745	-0-	-245	-0-	6	1	739	2	N	-0-					30
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

06	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3254	2	6	9	N	5	189	1			208
07	6200	2744	-0-	-3456	-0-	2740	2	4	9	N	4					212
08	4433 #	1047	-0-	-3386	-0-	1047	2			N	-0-					212
09	4170 #	1721	-0-	-2449	-0-	1721	2			N	-0-					212
10	4154 #	1180	-0-	-2974	-0-	1147	2	33	9	N	30					242
11	3270 #	1237	-0-	-2033	-0-	1211	2	26	9	N	24					266

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					90
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					90
08	2604 N	1705	-0-	-899	-0-	1705	2			N	-0-					90
09	2520 N	1305	-0-	-1215	-0-	1305	2			N	-0-					90
10	2604 N	1153	-0-	-1451	-0-	1153	2			N	-0-					90
11	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2			N	-0-					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-					27
07	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					27
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					27
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					27
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					27
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					27

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK, D. B. WELL #: RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	796	2	N	10					176
						2	4	11	9							
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	730	2	N	2					178
						2	4	2	9							
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	13	1	675	2	N	20					198
						2	4	22	9							
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	11	1	590	2	N	-0-	172	1	6	5	20
10	744 N	655	-0-	-89	-0-	25	1	630	2	N	-0-					20
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	14	1	587	2	N	-0-					20

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

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

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

06	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1516	3	3	9	N	3					168
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					168
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					168
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					168
10	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1408	3	18	4	N	144	273	1			39
						158	9									
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	3			N	-0-					39

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	681	-0-	-459	-0-	22	1	657	2	N	-0-					111
07	1147 N	683	-0-	-464	-0-	22	4	659	2	N	-0-					111
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	23	1	646	2	N	-0-					111
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	21	1	609	2	N	-0-					111
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	35	1	645	2	N	1	96	1			16
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	14	1	623	2	N	-0-					16
-----																
LYON GU				WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706					
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	N	-0-					23
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	24	1	677	3	N	-0-					23
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	N	-0-					23
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	15	1	464	3	N	-0-					23
10	713 N	532	-0-	-181	-0-	46	1	486	3	N	-0-					23
11	840 N	425	-0-	-415	-0-	16	1	409	3	N	-0-					23
-----																
MATHEWS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563					
06	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	91	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	79	-0-	-1440	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	350	-0-	-1386	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	834	-0-	-786	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-
*11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008					
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	26	1	404	3	N	13					13
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	2					15
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					15
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	-0-					15
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-					15
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	30	1	490	3	N	-0-					15
-----																
WILMETH, W. W. B				WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665					
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					59
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					59
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-	32	5			27
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					27
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					27
*11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2555	3	8	9	N	7					34

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	925 3	6 9	N	5		40
07	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933 3		N	-0-		40
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3		N	-0-		40
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		40
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-		40
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	995 3	6 9	N	5		45
-----											
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-	15 5	48
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		48
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		48
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		48
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		48
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		48
-----											
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712			
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661 3		N	-0-		54
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	574 3		N	-0-	32 5	22
08	806 N	599	-0-	-207	-0-	599 3		N	-0-		22
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 3		N	-0-		22
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	482 3	9 9	N	8		30
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	420 3	59 4	N	-0-		30
-----											
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610			
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	42 1	2044 2	N	2		113
						2 4	2 9				
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	34 1	1762 2	N	-0-		113
						2 4					
08	1457 N	867	-0-	-590	-0-	14 1	851 2	N	-0-		113
						2 4					
09	2100 N	41	-0-	-2059	-0-	1 1	34 2	N	5		118
						6 9					
10	1798 N	109	-0-	-1689	-0-	76 1	33 2	N	-0-	98 1	7 5
11	840 N	103	-0-	-737	-0-	103 1		N	-0-		13
-----											
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833			
06	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	14 1	1463 2	N	-0-	2 5	69
						2 4					
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	14 1	1504 2	N	-0-		69
						2 4					
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	14 1	1472 2	N	-0-		69
						2 4					
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	13 1	1391 2	N	-0-		69
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	24 1	1391 2	N	7		76
						8 9					
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	12 1	1550 2	N	-0-		76

HANSFORD (MORROW, LOWER)												//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
ELLER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		1830 N	1157	-0-	-673	-0-	45 1	1110 3		N	-0-			-0-							
							2 4														
07		1891 N	1145	-0-	-746	-0-	61 1	1082 3		N	-0-			-0-							
							2 4														
08		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	43 1	1028 3		N	-0-			-0-							
							2 4														
09		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	42 1	967 3		N	-0-			-0-							
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79 1	1221 3		N	-0-			-0-							
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	47 1	1068 3		N	-0-			-0-							
-----																					
JACKSON, C. P.												WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8114 - 8146	
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	183 1	5394 3		N	20			79							
							2 4	22 9													
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	193 1	5552 3		N	12			91							
							2 4	13 9													
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	182 1	5386 3		N	-0-			91							
							2 4														
09		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	189 1	5529 3		N	8			99							
							9 9														
10		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	198 1	5669 3		N	-0-	80 1	1 5	18							
*11		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	187 1	5418 3		N	-0-			18							
-----																					
COURSON -B-												WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8670 - 8690	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A												WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8420 - 8444	
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2			N	-0-			3							
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9		N	4			7							
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			7							
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			7							
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			7							
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			7							
-----																					
LIPS RANCH -B- UNIT -9-												WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656 - 8668	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56 1	1258 2	2	N		-0-			104
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	2 4	65 1	1163 2	N		-0-			104
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	2 4	59 1	1529 2	N		2			106
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	2 4	31 1	1269 2	N		-0-			106
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	2 4	55 1	1212 2	N		-0-			106
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	2 4	26 1	1189 2	N		-0-			106
-----														
MATHIEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556					
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	32 1	991 2	2	N		-0-			39
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	2 4	28 1	921 2	N		-0-			39
08	992 N	920	-0-	-72	-0-	2 4	28 1	890 2	N		-0-			39
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	2 4	32 1	886 2	N		-0-			39
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	2 4	55 1	845 2	N		-0-			39
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	2 4	25 1	838 2	N		-0-			39
-----														
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-			-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254														
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	115	1	4105	3	N	18			73
						2	4							
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	3	N	-0-	3 5		70
						2	4							
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	87	1	2787	3	N	-0-			70
						2	4							
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2529	3	N	5			75
						6	9							
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	79	1	2085	3	N	19	64 1	15 5	15
						69	4							
*11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	73	1	2681	3	N	1			16
						1	9							
COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-	177 1	10 5	8
						2	4							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-			8
						2	4							
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	2	1	319	3	N	-0-			8
						2	4							
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	1	1	279	3	N	-0-			8
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	9	1	290	3	N	-0-			8
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	3	N	-0-			8
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178														
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	27			47
						2	4							
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1804	2	N	7			54
						2	4							
08	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	28	1	1643	2	N	-0-			54
						2	4							
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	33	1	1767	2	N	-0-			54
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	53	1	1707	2	N	35			89
						39	9							
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	-0-			89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8510 - 8542						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8480 - 8520						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687						
06	2430 N	1423	-0-	-1007	-0-	44	1	1376	3	N	1					96
						2	4		1	9						
07	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	46	1	1848	3	N	1					97
						2	4		1	9						
08	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	46	1	1725	3	N	-0-					97
						2	4									
09	1410 N	421	-0-	-989	-0-	39	1	382	3	N	-0-					97
10	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	66	1	1664	3	N	-0-					97
						45	4									
11	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	37	1	1485	3	N	6					103
						7	9									

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8520 - 8686						
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	2	N	-0-	147	1	17	5	4
						2	4									
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	32	1	1141	2	N	8					12
						2	4		9	9						
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-					12
						2	4									
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	35	1	1193	2	N	-0-					12
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	15					27
						17	9									
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	36	1	1192	2	N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	71	1	2524	3	N	-0-	92
							2	4				9	5
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2341	3	N	-0-	91
							155	4				1	5
08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	67	1	2459	3	N	-0-	91
							2	4					
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2502	3	N	11	102
							12	9					
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2531	3	N	-0-	102
*11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	3	N	-0-	102
							51	4					
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662													
06		3450 X	3360	-0-	-90	-0-	50	1	3308	3	N	-0-	60
							2	4					
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	51	1	3366	3	N	21	81
							2	4			23	9	
08		3503 X	3411	-0-	-92	-0-	51	1	3358	3	N	-0-	81
							2	4					
09		3390 X	3100	-0-	-290	-0-	46	1	3054	3	N	-0-	81
10		3503 X	3498	-0-	-5	-0-	69	1	3429	3	N	-0-	81
*11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	49	1	3226	3	N	85	166
							94	9					
COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT	-0-
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158													
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	3	N	1	86
							2	4			1	9	
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1821	3	N	-0-	86
							2	4					
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	N	-0-	86
							2	4					
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	N	-0-	86
10		1922 N	1604	-0-	-318	-0-	89	1	1515	3	N	-0-	86
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1438	3	N	-0-	86
MALLET, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100													
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	741	3	N	42	52
							2	4			46	9	
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	16	1	762	3	N	2	54
							2	4			2	9	
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	14	1	737	3	N	-0-	54
							2	4					
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	16	1	740	3	N	12	66
							13	9					
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-	66
*11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	N	-0-	66

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381										COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8418	-	8444
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-	109	
07		837 N	767	-0-	-70	-0-	17	1	735	2	N	12	121	
08		837 N	816	-0-	-21	-0-	15	1	799	2	N	-0-	121	
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	13	1	784	2	N	-0-	121	
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-	121	
*11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	11	1	796	2	N	-0-	47	
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448										COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7718	-	7732
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	49	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	49	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	49	
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	32	
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	32	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	32	
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886										COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7646	-	7984
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768										COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8112	-	8152
06		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3			N	-0-	125	
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-	125	
08		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1118	3	6	9	N	5	130	
09		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-	130	
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-	129	
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-	129	
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411										COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7566	-	7580
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653										COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6622	-	8630
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-	109	
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	6	1	281	2	N	-0-	109	
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	7	1	283	2	N	-0-	109	
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	5	1	275	2	N	-0-	109	
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-	11	
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	N	-0-	11	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2430 X	2283	-0-	-147	-0-		2283 3		N	-0-	40
07		2511 X	2374	-0-	-137	-0-		2374 3		N	-0-	40
08		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		2388 3		N	-0-	40
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		2317 3		N	-0-	40
10		2387 X	2377	-0-	-10	-0-		2377 3		N	-0-	40
*11		2310 N	2024	-0-	-286	-0-		2024 3		N	-0-	40
-----												
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772												
06		2190 X	2134	-0-	-56	-0-		56 1	2057 2	N	19	33
								21 9			80 1	
07		2232 X	2217	-0-	-15	-0-		60 1	2148 2	N	8	41
								9 9				
08		2232 X	2222	-0-	-10	-0-		77 1	2145 2	N	-0-	41
09		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		72 1	2104 2	N	-0-	41
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		63 1	2189 2	N	7	48
								8 9				
*11		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-		70 1	2172 2	N	44	92
								48 9				
-----												
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980												
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 3		N	-0-	120
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3		N	-0-	120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
09		1680 N	10	-0-	-1670	-0-		9 3	1 9	N	1	99
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 3		N	-0-	99
*11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 3		N	-0-	99
-----												
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588												
06		1110 N	887	-0-	-223	-0-		887 3		N	-0-	-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 3		N	-0-	-0-
08		806 N	714	-0-	-92	-0-		714 3		N	-0-	-0-
09		900 N	726	-0-	-174	-0-		726 3		N	-0-	-0-
10		837 N	705	-0-	-132	-0-		705 3		N	-0-	-0-
11		690 N	688	-0-	-2	-0-		688 3		N	-0-	-0-
-----												
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 7726				
06	2940 X	2815	-0-	-125	-0-	2815	3			N	-0-			40
07	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	3			N	-0-			40
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3			N	-0-			40
09	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	2734	3			N	-0-			40
10	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-			40
11	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	2705	3			N	-0-			40
-----														
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7618 - 7632				
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
-----														
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749				
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-			12
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			12
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-			12
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-			12
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	811	3	2	9	N	-0-	2		14
*11	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-	2	5	12
-----														
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135				
06	3780 X	3213	-0-	-567	-0-	3213	3			N	-0-			142
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-			142
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4107	3	15	4	N	-0-			142
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-			142
10	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	3083	3	16	4	N	-0-	2		144
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4083	3	2	9	N	-0-	1	8	137
						1	9							
-----														
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	147
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657			
06	1590 N	462	-0-	-1128	-0-	462	3	N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3	N	-0-		-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	3	N	-0-		-0-
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738			
06	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
07	2635 X	1737	-0-	-898	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
08	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
09	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
10	2325 X	1924	-0-	-401	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
11	2250 X	1840	-0-	-410	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
-----											
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465			
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	3	N	-0-		-0-
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3	N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635			
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3	N	-0-		138
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	N	9		147
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		147
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		147
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		147
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		147
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672			
06	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1305	3	N	-0-		182
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		182
08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3	N	-0-		182
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		182
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	149 1	24
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	9 5	24



HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HANSFORD GAS UNIT 26										WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT	1	-0-	-0-	1		1	3		N	-0-					80
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460	
06	3014	X	2986	-0-	-28	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
-----																	
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC										076762		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644	
CATHERINE										WELL #: 1097							
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					159
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					159
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					159
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					159
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
-----																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520	
SANTA FE										WELL #: 1092							
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
-----																	
ODC										WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516	
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					58
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					58
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					58
09	1140	N	267	-0-	-873	-0-	267	3			N	-0-					58
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					58
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					58
-----																	
BREITBURN OPERATING L.P.										090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202	
LYNN, E.C. GAS UNIT										WELL #: 3							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
			172232									
		WELL #:	1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 -	7807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1860 N	1299	-0-	-561	-0-	1299 3	N	-0-			29
07		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1526 3	N	27	30 9		29
08		1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413 3	N	-0-			16
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-			16
10		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458 3	N	-0-			16
*11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-			16
-----												
LEE B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 -	8065	
06		1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493 3	N	-0-			79
07		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569 3	N	-0-			79
08		1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317 3	N	-0-			79
09		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457 3	N	-0-			79
10		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 3	N	-0-			79
*11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-			79
-----												
OLOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 -	7821	
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
08		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 3	N	-0-			-0-
09		630 N	530	-0-	-100	-0-	530 3	N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-			-0-
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3	N	-0-			-0-
-----												
OLOUGHLIN C		WELL #:	1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7875 -	7913	
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07		496 N	350	-0-	-146	-0-	350 3	N	-0-			-0-
08		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09		480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
*11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
O'LOUGHLIN B		WELL #:	2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 -	7766	
06		1890 N	1476	-0-	-414	-0-	1476 3	N	-0-			67
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-			67
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-			67
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-			67
10		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1999 3	N	-0-			67
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT			67
-----												
O'LOUGHLIN C		WELL #:	2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900 -	7930	
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			110
07		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 3	N	-0-			110
08		868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3	N	-0-			110
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-			110
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			110
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			110
-----												
SANDERS C		WELL #:	2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7516 -	7536	
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3	N	-0-			153
07		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-			153
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3	N	-0-			153
09		690 N	506	-0-	-184	-0-	506 3	N	-0-			153
10		682 N	523	-0-	-159	-0-	523 3	N	-0-			153
11		630 N	506	-0-	-124	-0-	506 3	N	-0-			153

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788												
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-		173783		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820												
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2	N	-0-			4
07	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2	N	-0-			4
08	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2	N	-0-			4
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			4
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			4
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			4

ABELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 088672		COMPL. DATE 02/08/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068												
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-			115
07	2852 X	2731	-0-	-121	-0-	2731	2	N	-0-			115
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			115
09	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2	N	-0-			115
10	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2	N	-0-			115
11	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	2710	2	N	-0-			115

CRONE OIL COMPANY BROCK C		190235		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639												
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	3	1	1708	2	N	-0-	3
07	1829 N	1181	-0-	-648	-0-	2	1	1179	2	N	-0-	3
08	1798 N	1316	-0-	-482	-0-	3	1	1313	2	N	-0-	3
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2069	2	N	-0-	3
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	4	1	1816	2	N	-0-	3
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	4	1	2002	2	N	-0-	3

O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481												
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	2	1	680	2	N	-0-	-0-
07	682 N	564	-0-	-118	-0-	1	1	563	2	N	-0-	-0-
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	1	1	466	2	N	-0-	-0-
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	1	1	622	2	N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-	-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	601	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DACO, INC. 196940  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3120 X	2321	-0-	-799	-0-	75 1	2246 2	N	-0-			163
07	3162 X	3091	-0-	-71	-0-	1276 1	1815 2	N	-0-			163
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	426 1	2741 2	N	-0-			163
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-			163
10	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956 2		N	-0-			163
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

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

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			20
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			20
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			20
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			20
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			52
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			52
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			52
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			52
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2		N	-0-			64
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			64
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			64
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			64
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			64
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	537 2		N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289	
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		83
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG		WELL #:		5	RRCID ->	203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8426 - 8435	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282	
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2		N	-0-		38
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2 9	N	2		40
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		40
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-		40
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-		40
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2		N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3	9	N	3	200
07	2356 N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-	200
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	22
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-	22
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-	22
*11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	22
-----												
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265				
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-	-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-	-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-	-0-
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
-----												
KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238				
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	98
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	98
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	98
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	99
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-	99
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	99
-----												
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606				
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	300	1	986	2	N	6	72
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	310	1	967	2	N	-0-	72
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	290	1	915	2	N	2	74
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	N	1	75
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	310	1	1004	2	N	3	78
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	290	1	907	2	N	1	79
-----												
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	N	6	60
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	60
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	60
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951	2			N	-0-	60
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	60
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-	60
-----												
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	13
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2993	2	21	9	32
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			32
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2997	2	31	9	60
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3103	2	14	9	73
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	92

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632									
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

SCHIFF-LAWRENCE GU		280632									
WELL #: 1		RRCID -> 028457		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843					
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-
08	775 N	292	-0-	-483	-0-	292	3			N	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-

FULLER PRODUCTION, INC.		288587									
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738			
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787									
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091			
06	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	140	1	1613	2	N	107
						118	9				308
07	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	140	1	1720	2	N	185
						204	9				359
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	140	1	1770	2	N	118
						130	9				252
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	140	1	1640	2	N	100
						110	9				352
10	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	140	1	1750	2	N	77
						85	9				355
11	1980 N	787	-0-	-1193	-0-	140	1	616	2	N	28
						31	9				102

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787										
PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10 1	1042 2	N	4			126
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	4 9	1030 2	N	-0-			126
08	1178 N	922	-0-	-256	-0-	10 1	912 2	N	-0-			126
09	1050 N	862	-0-	-188	-0-	10 1	852 2	N	-0-			126
10	1054 N	879	-0-	-175	-0-	10 1	869 2	N	-0-			126
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	10 1	940 2	N	-0-			126
-----												
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856				
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	10 1	1192 2	N	-0-			20
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	10 1	1406 2	N	-0-			20
08	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	10 1	1499 2	N	-0-			20
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	10 1	1962 2	N	-0-			20
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	10 1	1799 2	N	-0-			20
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	10 1	1664 2	N	-0-			20
-----												
HY-TECH, INC.		421135		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226				
SCHUBERT		WELL #: 3										
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			14
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			14
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			14
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			14
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			14
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-			14
-----												
JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 194438		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546				
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 044974		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101				
HART		WELL #: 1										
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			77
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-			77
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			77
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			77
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-			77
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			77
-----												
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510				
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			190
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			190
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			190
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		N	-0-			190
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			190
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			190



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8494 - 8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3000 X	1134	-0-	-1866	-0-	1125 2	9 9	N	8		141
07		3100 X	1160	-0-	-1940	-0-	1160 2		N	-0-		141
08		3100 X	1364	-0-	-1736	-0-	1364 2		N	-0-		141
09		3000 X	1544	-0-	-1456	-0-	1544 2		N	-0-		141
*10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		141
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		141
-----												
COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6696 - 8680
06		2250 N	1316	-0-	-934	-0-	1316 2		N	-0-		102
07		2201 N	1255	-0-	-946	-0-	1255 2		N	-0-		102
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		102
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		102
*10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		102
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
COURSON -B- 17		WELL #:		17	RRCID ->	030756	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	8558 - 8587
06		870 N	462	-0-	-408	-0-	459 3	3 9	N	3		35
07		899 N	447	-0-	-452	-0-	445 3	2 9	N	2		37
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		37
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 3	11 9	N	10		47
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----												
COURSON -B- 11		WELL #:		26	RRCID ->	100884	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	6710 - 8724
06		1470 N	760	-0-	-710	-0-	760 3		N	-0-		108
07		1364 N	740	-0-	-624	-0-	740 3		N	-0-		108
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		108
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		108
*10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		108
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
-----												
LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #:		33	RRCID ->	148141	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6502 - 8510
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH 31		WELL #:		2	RRCID ->	151268	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8545 - 8571
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		126
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		126
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		126
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		126
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		126
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
-----												
COURSON RANCH 17		WELL #:		5	RRCID ->	152088	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8718 - 8735
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		258
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		258
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		258
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		258
*10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836 2	24 9	N	22	1 8	279
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790					
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			213
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			213
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			213
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			213
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213
-----													
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652					
06	1470 N	606	-0-	-864	-0-	606	3		N	-0-			74
07	1271 N	629	-0-	-642	-0-	629	3		N	-0-			74
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			74
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			74
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
-----													
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	90 1	2196 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	93 1	2144 2	N	-0-			-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	93 1	2214 2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	90 1	2072 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	93 1	2089 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1966	-0-	-254	-0-	90 1	1876 2	N	-0-			-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

06	870 N	818	-0-	-52	-0-	80 1	738 2	N	-0-			18
07	1023 N	903	-0-	-120	-0-	87 1	816 2	N	-0-			18
08	961 N	766	-0-	-195	-0-	76 1	690 2	N	-0-			18
09	810 N	624	-0-	-186	-0-	69 1	555 2	N	-0-			18
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	77 1	684 2	N	-0-			18
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	79 1	733 2	N	-0-			19
						1 9						

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	96 1	975 2	N	-0-			18
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	101 1	1029 2	N	-0-			18
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	102 1	1023 2	N	-0-			18
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	101 1	1004 2	N	-0-			18
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103 1	1070 2	N	-0-			18
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99 1	1030 2	N	-0-			19
						1 9						

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	30 1	1165 2	N	-0-			28
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	31 1	1178 2	N	-0-			28
08	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	31 1	1111 2	N	-0-			28
09	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	30 1	1030 2	N	-0-			28
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	31 1	1219 2	N	-0-			28
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1107 2	N	-0-			28

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134 1	1543 2	N	-0-			37
						1 9						
07	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	141 1	1611 2	N	-0-			37
08	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	145 1	1631 2	N	-0-			37
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	142 1	1574 2	N	-0-			37
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	143 1	1669 2	N	-0-			37
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	138 1	1621 2	N	-0-			38
						1 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596								
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	30 1	1791 2	N	2							110
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31 1	2074 2	N	2							112
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	31 1	2064 2	N	1							113
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30 1	1937 2	N	-0-							113
10	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	31 1	2037 2	N	2							115
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	30 1	1932 2	N	5							120

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920								
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67 1	553 2	N	1							62
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	70 1	564 2	N	1							63
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	71 1	573 2	N	-0-							63
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	69 1	554 2	N	2							65
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71 1	598 2	N	-0-							65
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68 1	565 2	N	-0-							65

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583								
06	3390 X	2755	-0-	-635	-0-	30 1	2723 2	N	2							95
07	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	31 1	2540 2	N	3							98
08	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	31 1	2555 2	N	-0-							98
09	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	30 1	2431 2	N	-0-							98
10	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	31 1	2540 2	N	-0-							98
11	2760 X	2458	-0-	-302	-0-	30 1	2426 2	N	2							100

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BRAINARD -B-			WELL #: 1831		RRCID -> 208745			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30 1	2631 2	N	3	187 1			18
							3 9							
07		2759 N	2757	-0-	-2	-0-	31 1	2718 2	N	7				25
							8 9							
08		2635 N	2625	-0-	-10	-0-	30 1	2587 2	N	7				32
							8 9							
09		2670 N	2636	-0-	-34	-0-	30 1	2597 2	N	8				40
							9 9							
10		2759 N	2622	-0-	-137	-0-	31 1	2578 2	N	12				52
							13 9							
11		2550 N	2489	-0-	-61	-0-	30 1	2448 2	N	10				62
							11 9							
-----														
COLLARD			WELL #: 891		RRCID -> 209512			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773			
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	30 1	939 2	N	-0-				153
07		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31 1	978 2	N	2				155
							2 9							
08		1054 N	939	-0-	-115	-0-	31 1	908 2	N	-0-				155
09		960 N	909	-0-	-51	-0-	30 1	879 2	N	-0-				155
10		1023 N	974	-0-	-49	-0-	31 1	943 2	N	-0-				155
*11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	30 1	938 2	N	-0-				155
-----														
ODC			WELL #: 911		RRCID -> 209912			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	30 1	689 2	N	2				150
							2 9							
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	N	-0-				150
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	2				152
							2 9							
09		720 N	675	-0-	-45	-0-	30 1	645 2	N	-0-				152
10		713 N	681	-0-	-32	-0-	31 1	650 2	N	-0-				152
11		690 N	605	-0-	-85	-0-	30 1	575 2	N	-0-				152
-----														
STEELE-COLLARD "B"			WELL #: 865		RRCID -> 214014			COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
E.S.F. BRAINARD			WELL #: 2		RRCID -> 218475			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464			
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30 1	1078 2	N	5				73
							6 9							
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31 1	1142 2	N	5				78
							6 9							
08		1023 N	847	-0-	-176	-0-	29 1	812 2	N	5				83
							6 9							
09		1110 N	820	-0-	-290	-0-	30 1	790 2	N	-0-				83
10		1178 N	817	-0-	-361	-0-	31 1	782 2	N	4				87
							4 9							
*11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	831 2	N	8				95
							9 9							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 1	675 2	N	6			193
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	7 9	677 2	N	-0-			193
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	24 1	617 2	N	2			195
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	16 1	736 2	N	5			200
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	2 9	671 2	N	5	178 1		27
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24 1	603 2	N	-0-			27
-----												
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	21 1	1754 2	N	9			47
07	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	10 9	1755 2	N	5			52
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	29 1	1820 2	N	10			62
09	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	6 9	1682 2	N	-0-			62
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	27 1	1739 2	N	3			65
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	3 9	1674 2	N	5			70
-----												
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	28 1	1278 2	N	3	190 1		20
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	3 9	844 2	N	-0-			20
08	1302 N	992	-0-	-310	-0-	31 1	959 2	N	2			22
09	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	2 9	1220 2	N	3			25
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28 1	1233 2	N	3			28
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	3 9	1184 2	N	5			33
-----												
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416			
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	30 1	1718 2	N	3			148
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	3 9	1742 2	N	5			153
08	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	31 1	1654 2	N	2			155
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	6 9	1793 2	N	5			160
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	2 9	1753 2	N	10			170
*11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	30 1	1675 2	N	7			177
-----												
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201			
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	30 1	1788 2	N	-0-			72
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	3 9	1817 2	N	-0-			72
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	31 1	1820 2	N	-0-			72
09	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	2 9	1754 2	N	-0-			72
10	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	30 1	1795 2	N	-0-			72
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	31 1	1735 2	N	-0-			72

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	30	1	899	2	N	-0-	92		
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	31	1	906	2	N	-0-	92		
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	-0-	92		
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	887	2	N	1	93		
						1	9							
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	31	1	803	2	N	-0-	93		
11	960 N	745	-0-	-215	-0-	30	1	715	2	N	-0-	93		
-----														
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500					
06	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2848	2	N	5	188	1	35
						6	9							
07	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	31	1	2739	2	N	5			40
						6	9							
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	30	1	2600	2	N	7			47
						8	9							
09	2880 N	2632	-0-	-248	-0-	30	1	2588	2	N	13			60
						14	9							
10	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	31	1	2489	2	N	7			67
						8	9							
11	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	30	1	2386	2	N	11			78
						12	9							
-----														
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554					
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	30	1	2372	2	N	12			197
						13	9							
07	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	31	1	2450	2	N	4	179	1	22
						4	9							
08	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	29	1	2377	2	N	3			25
						3	9							
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	5			30
						6	9							
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	31	1	2437	2	N	12			42
						13	9							
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	30	1	2331	2	N	13			55
						14	9							
-----														
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620					
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	29	1	1228	2	N	13			98
						14	9							
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-			98
08	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	28	1	1146	2	N	-0-			98
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	-0-			98
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	30	1	1258	2	N	-0-			98
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	30	1	1250	2	N	-0-			98

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798			
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	28 1	1244 2	N	2	177	
						2 9					
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31 1	1416 2	N	3	180	
						3 9					
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	31 1	1444 2	N	-0-	180	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30 1	1421 2	N	3	183	
						3 9					
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31 1	1463 2	N	5	188	
						6 9					
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	N	2	190	
						2 9					
-----											
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
O. H. M. OPERATING		617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660			
KIFF WHITE		WELL #: 6									
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-	-0-	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALEO, INC.		635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791			
HUTCHISON		WELL #: 1									
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	15	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-	15	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	15	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	15	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
-----											
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028397		COMPL. DATE 02/08/1959		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604			
ODC FEE 92		WELL #: 1092									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280 - 7789
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
SABRE OPERATING, INC.				742261								
LACKEY		WELL #:		3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852
06	3000 X	1987	-0-	-1013	-0-	60	1	1927	2	N	-0-	27
07	2945 X	2693	-0-	-252	-0-	120	1	2573	2	N	-0-	27
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	124	1	2509	2	N	-0-	27
09	2430 X	1963	-0-	-467	-0-	90	1	1873	2	N	-0-	27
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	124	1	4349	2	N	-0-	27
*11	3000 N	3843	-0-	843	-0-	843	1	3753	2	N	-0-	27
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	30	1	1133	2	N	-0-	-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	-0-	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	N	-0-	-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	30	1	1148	2	N	-0-	-0-
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
SKINNER		WELL #:		1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	3
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	3
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	3
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY MARTIN		//CONT.//	38797 558 808580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	1 1	294 2	N	-0-			17
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	1 1	306 2	N	-0-			17
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 1	287 2	N	-0-			17
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 2	N	-0-			17
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	1 1	290 2	N	-0-			17
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 1	307 2	N	-0-			17
-----													
BRYAN		WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7980 - 7998		
06		540 N	332	-0-	-208	-0-	1 1	331 2	N	-0-			-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	1 1	426 2	N	-0-			-0-
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	1 1	344 2	N	-0-			-0-
09		330 N	187	-0-	-143	-0-	1 1	186 2	N	-0-			-0-
10		434 N	288	-0-	-146	-0-	1 1	287 2	N	-0-			-0-
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	454 2	N	-0-			-0-
-----													
NOVAK		WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8048 - 8058		
06		780 N	25	-0-	-755	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
07		899 N	764	-0-	-135	-0-	2 1	762 2	N	-0-			-0-
08		775 N	448	-0-	-327	-0-	1 1	447 2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329 2	N	-0-			-0-
10		775 N	313	-0-	-462	-0-	1 1	312 2	N	-0-			-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	1 1	364 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 - 7936		
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	1 1	361 2	N	-0-			-0-
07		434 N	332	-0-	-102	-0-	1 1	331 2	N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	498 2	N	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1 1	483 2	N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484 2	N	-0-			-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	554 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	2	RRCID ->	198281	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8007		
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	1 1	569 2	N	-0-			-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	1 1	601 2	N	-0-			-0-
08		651 N	460	-0-	-191	-0-	1 1	459 2	N	-0-			-0-
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	1 1	464 2	N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 1	619 2	N	-0-			-0-
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 1	512 2	N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BRAINARD -B-		WELL #:	825420 1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6642 - 8550		
06		2340 N	2018	-0-	-322	-0-	1999 2	19 9	N	17			173
07		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1867 2	3 9	N	3	152 1		24
08		2170 N	975	-0-	-1195	-0-	975 2		N	-0-			24
09		2010 N	1452	-0-	-558	-0-	1452 2		N	-0-			24
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191 2	2 9	N	2			26
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2282 2	11 9	N	10			36

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BRAINARD -A-		WELL #:		1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-
08	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
10	1612 N	948	-0-	-664	-0-	948	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	325	-0-	-1145	-0-	325	2		N	-0-		-0-
-----												
BRAINARD		WELL #:		3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405		
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
-----												
BRAINARD		WELL #:		4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TUCKER		WELL #:		3		RRCID -> 182319		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838		
06	630 N	143	-0-	-487	-0-	143	2		N	-0-		-0-
07	651 N	260	-0-	-391	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-		-0-
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422		
06	2760 N	2466	-0-	-294	-0-	130	1	2336	2	N	-0-	-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	130	1	2661	2	N	-0-	-0-
08	2728 N	2476	-0-	-252	-0-	130	1	2346	2	N	-0-	-0-
09	2460 N	2212	-0-	-248	-0-	130	1	2082	2	N	-0-	-0-
10	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	130	1	2519	2	N	-0-	-0-
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	2	N	-0-	-0-
-----												
ALICE		WELL #:		1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263		
06	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2		N	-0-		-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-		-0-
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		-0-
-----												
BUZZARD FARMS		WELL #:		196		RRCID -> 190092		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470	
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-			77
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-			77
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			77
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			77
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-			77
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-			77
-----													
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			39
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2	N	-0-			39
08	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-			39
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2	N	-0-			39
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			39
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2	N	-0-			39
-----													
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556	
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	45	1	3353	2	N	-0-	27
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	47	1	3398	2	N	-0-	27
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	47	1	3316	2	N	-0-	27
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	45	1	3079	2	N	-0-	27
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	47	1	3190	2	N	-0-	27
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	45	1	2938	2	N	-0-	27
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959										TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7056 - 7082	
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3911	-0-	811	-0-	811	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3795	-0-	795	-0-	1606	3795	2	N	-0-		-0-

-----																
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-				-0-
07		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-				-0-
08		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			Y	-0-				-0-
09		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			Y	-0-				-0-
*10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-				-0-
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-
-----																
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546																
06		570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
07		527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
08		620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
09		480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
*10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
*11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-				-0-
-----																
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580																
06		2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-				-0-
*07		2883 X	2194	-0-	-689	-0-	2192	2	2	9	Y	2				2
*08		2883 X	2679	-0-	-204	-0-	2679	2			Y	-0-				2
*09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-				2
*10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-				2
11		2580 X	2045	-0-	-535	-0-	2045	2			Y	-0-				2
-----																
ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006																
06		1230 N	917	-0-	-313	-0-	917	2			N	-0-				-0-
*07		1209 N	102	-0-	-1107	-0-	84	2	18	9	N	16				16
*08		1364 N	98	-0-	-1266	-0-	98	2			N	-0-				16
*09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				16
*10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				16
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				16
-----																
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058																
06		900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-				-0-
07		930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-				-0-
08		930 N	694	-0-	-236	-0-	694	2			Y	-0-				-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-				-0-
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-				-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-				-0-
-----																
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044																
06		3210 X	3003	-0-	-207	-0-	3003	2			Y	-0-				-0-
*07		3317 X	2614	-0-	-703	-0-	2611	2	3	9	Y	3				3
*08		3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			Y	-0-				3
*09		3210 X	2936	-0-	-274	-0-	2936	2			Y	-0-				3
10		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			Y	-0-				3
11		3000 X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			Y	-0-				3

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
-----													
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182													
06		1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
07		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656 2		Y	-0-			-0-
*09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1573 2	19 9	Y	17			17
10		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647 2		Y	-0-			17
*11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-			17
-----													
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946													
06		810 N	757	-0-	-53	-0-	757 2		N	-0-			-0-
07		837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
*09		750 N	748	-0-	-2	-0-	748 2		N	-0-			5
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			5
11		960 N	742	-0-	-218	-0-	742 2		N	-0-			5
-----													
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664													
06		2610 N	2574	-0-	-36	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
07		2759 N	2655	-0-	-104	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2590 2	44 9	N	40			40
*10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			40
*11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			40
-----													
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494													
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
07		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
*10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
*11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
-----													
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576													
06		1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
*09		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1647 2		N	-0-			23
10		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525 2		N	-0-			23
11		1740 N	1425	-0-	-315	-0-	1425 2		N	-0-			23

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2			N	-0-	-0-
07		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2			N	-0-	-0-
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2			N	-0-	-0-
*09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689 2	2 9		N	2	4
*10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2			N	-0-	4
*11		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-	4
-----												
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224												
06		2550 X	2392	-0-	-158	-0-	2392 2			N	-0-	-0-
07		2635 X	2472	-0-	-163	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
08		2635 X	2466	-0-	-169	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	2252	-0-	-178	-0-	2252 2			N	-0-	-0-
*10		2480 X	2429	-0-	-51	-0-	2421 2	8 9		N	7	7
11		2400 X	2289	-0-	-111	-0-	2289 2			N	-0-	7
-----												
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194												
06		3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3485 2			N	-0-	-0-
07		3782 X	3717	-0-	-65	-0-	3717 2			N	-0-	-0-
08		3782 X	3723	-0-	-59	-0-	3723 2			N	-0-	-0-
09		3660 X	3429	-0-	-231	-0-	3429 2			N	-0-	-0-
*10		3720 X	3656	-0-	-64	-0-	3604 2	52 9		N	47	47
11		3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3496 2			N	-0-	47
-----												
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223												
06		5610 X	5489	-0-	-121	-0-	5489 2			N	-0-	-0-
07		5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684 2			N	-0-	-0-
08		5766 X	5667	-0-	-99	-0-	5667 2			N	-0-	-0-
09		5550 X	5418	-0-	-132	-0-	5418 2			N	-0-	-0-
10		5704 X	5568	-0-	-136	-0-	5568 2			N	-0-	-0-
11		5490 X	5361	-0-	-129	-0-	5361 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES				WELL #:	1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		992 N	525	-0-	-467	-0-	525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		810 N	515	-0-	-295	-0-	515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		620 N	140	-0-	-480	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HUFF GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
JONES, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7045 - 7071
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8244 - 8261
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	270 1	2246 2	N	-0-	-0-	8
07		2697 N	2559	-0-	-138	-0-	275 1	2284 2	N	-0-	-0-	8
08		2635 N	2522	-0-	-113	-0-	271 1	2251 2	N	-0-	-0-	8
09		2520 N	2270	-0-	-250	-0-	244 1	2026 2	N	-0-	-0-	8
10		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	275 1	2286 2	N	-0-	-0-	8
11		2430 N	2402	-0-	-28	-0-	258 1	2144 2	N	-0-	-0-	8
-----												
WEST, KL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8139 - 8294
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	121 1	1009 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	124 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	124 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	116 1	965 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	121 1	1005 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	120 1	995 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WINDER, C. H. GU				WELL #:	1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7146 - 7160
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		690 N	652	-0-	-38	-0-	652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			80
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			80
08	899 N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-			80
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-			80
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-			80
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-			80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	241	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	161	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	240	1	1993	2	N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	233	1	1939	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	197	1	1638	2	N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			6
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			6
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			6
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			6
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			6
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	224	1	1864	2	Y	-0-			11
07	2201 X	1982	-0-	-219	-0-	213	1	1769	2	Y	-0-			11
08	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	212	1	1763	2	Y	-0-			11
09	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	208	1	1729	2	Y	-0-			11
10	2170 X	2082	-0-	-88	-0-	224	1	1858	2	Y	-0-			11
11	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	215	1	1789	2	Y	-0-			11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

06	390 N	226	-0-	-164	-0-	24	1	202	2	N	-0-			8
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-			8
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	N	-0-			8
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-			8
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	45	1	371	2	N	-0-			8
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	40	1	334	2	N	-0-			8

WAKITA OPERATING, LLC HANSFORD GU 22 891725 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747												
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-	10
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	10
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	10
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-	10
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-	10
*11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-	10

XTO ENERGY INC. 945936												
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708												
06		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3315 2	7 9		N	6	14
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-	14
08		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2			N	-0-	14
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-	14
10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2			N	-0-	14
*11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157 2	3 9		N	3	17

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736												
06		570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2			N	-0-	7
07		558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2			N	-0-	7
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2			N	-0-	7
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	7
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2			N	-0-	7
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-	7

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321												
06		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	2 1	1317 2		N	6	59
							7 9					
07		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	2 1	1095 2		N	2	61
							2 9					
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2 1	1114 2		N	5	66
							6 9					
09		1320 N	1046	-0-	-274	-0-	2 1	1036 2		N	7	73
							8 9					
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2 1	1294 2		N	6	79
							7 9					
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	2 1	1138 2		N	6	85
							7 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OIL DEV.CO. OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 028389 COMPL. DATE 11/08/1954 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676

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

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2		N	-0-			13
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			13
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			13
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			13
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			13
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	634	2		N	-0-			13

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3		N	-0-			8
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3		N	-0-			8
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3		N	-0-			8
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	3	1 9	N	1			9
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3		N	-0-			9
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3		N	-0-			9

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			5
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			5
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3		N	-0-			5
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3		N	-0-			5
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			5
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			4
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			4
08	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	3		N	-0-			4
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			4
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			4
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			4

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8108 - 8210	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	3	1	9	N	1
08	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1702	3	1	9	N	1
09	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3			N	-0-
10	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1640	3			N	-0-
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7770 - 7804	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 7388	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7636 - 8202	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-		
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8097 - 8152	
06	1530 N	982	-0-	-548	-0-	12	1	970	2	N	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8262 - 8296	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
SUN-JONES		WELL #: 2 T		RRCID -> 060234		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	412 1	1198 2	N	2			104
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	2 9		N	NO RPT			104
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
-----												
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466								
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					138
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
-----																
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		027200														
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182								
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
-----																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CATES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411								
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					70
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	545	3	118	4	N	3					73
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					73
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	3	12	9	N	11					84
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					84
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	965	3	24	4	N	-0-					84
-----																
RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-					-0-
-----																
LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294								
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-					35
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					35
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-					35
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			35 5		-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	47	-0-	-403	-0-	-0-	47	3			N	-0-			45
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			45
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			45
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			45
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103	3			N	-0-			45
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	99	3			N	-0-	5	5	40
-----															
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196							
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-			50
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			50
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			50
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-	35	5	15
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			15
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			15
-----															
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327							
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	-0-	560	3			N	-0-			123
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3	10	9	N	9			132
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	-0-	563	3			N	-0-			132
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	532	3			N	-0-			132
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	547	3			N	-0-	2	5	130
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	-0-	518	3			N	-0-			130
-----															
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 060690		COMPL. DATE 11/04/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137							
RALSTON		WELL #: 1													
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618							
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
MATHEWS, L. W.		WELL #:		4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	-0-	2038	2	2	9	39
07	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	-0-	1890	2			39
08	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	-0-	1984	2	4	9	43
09	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	-0-	1939	2			43
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	48
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	49
-----											
WILBANKS		WELL #:		1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768	
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			-0-
07	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	-0-	1105	2			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2			-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			-0-
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	-0-	1550	2			-0-
-----											
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		WELL #:		280632		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600	
AMARILLO AREA GU											
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464	
GUTHRIE											
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	21
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	726	2	21
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	21
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	21
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	-0-	10	1	678	2	21
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	675	2	21
-----											
JCB II ENTERPRISES, LLC		WELL #:		430581		RRCID -> 183614		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309	
HART											
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2			-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2			-0-
08	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	-0-	2049	2			-0-
09	2070 N	1851	-0-	-219	-0-	-0-	1851	2			-0-
10	2108 N	1567	-0-	-541	-0-	-0-	1567	2			-0-
11	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	-0-	1941	2			-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987	
HART											
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			259
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			259
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			259
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	-0-	965	2			259
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			259
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			259

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2376	2	24	9	N	22	97	1		-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-				-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	N	2				2

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHIFF "6" 562560 WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-				95
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	48	1	276	2	N	-0-				95
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-				95
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	51	1	292	2	N	-0-				95
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	2	N	-0-				95
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	2	N	-0-				95

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
COMSTAR				WELL #:	1	RRCID ->	194964	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7691 - 7712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAVAGE, DON C.				748943								
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-	-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-	-0-
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115								
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	21
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	21
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-	21
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-	21
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-	21

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580								
NOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7801 - 7811
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	58	-0-	-1112	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-

BRYAN				WELL #:	1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7735 - 7750
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	1	1	118	2	N	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-	-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	1	1	92	2	N	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-	-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	1	1	212	2	N	-0-	-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-	-0-

MARTIN, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	101510	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7710 - 7720
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	1	1	165	2	N	6	79
						7	9					
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	1	1	187	2	N	8	87
						9	9					
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	6	93
						7	9					
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	1	1	167	2	N	4	97
						4	9					
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	150	2	N	9	106
						10	9					
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	1	1	34	2	N	4	110
						4	9					

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419										
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092										
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-	-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-	-0-
-----										
WAKITA OPERATING, LLC 891725										
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
-----										
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452										
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519										
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
-----										
XTO ENERGY INC. 945936										
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121										
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	N	-0-	17
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	17
08	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-	17
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	17
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-	17
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2	N	-0-	17
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803										
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	302 1	893 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	543 1	589 2	N	-0-	155	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	155	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AIKMAN OIL CORP.		009105									
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88	
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001											

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802			RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109
TURNER, NED		WELL #:		1							
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2		N	-0-	292	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	292	
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-	292	
09	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2		N	-0-	292	
10	434 N	132	-0-	-302	-0-	132 2		N	-0-	292	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-	292	

HOLMES		WELL #:		1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324
06	14B DENY	187	-0-	187	1952	187 2		N	-0-	38	
07	14B DENY	194	-0-	194	2146	194 2		N	-0-	38	
08	14B DENY	197	-0-	197	2343	197 2		N	-0-	38	
09	14B DENY	197	-0-	197	2540	197 2		N	-0-	38	
10	2740 X	200	-0-	-2540	-0-	200 2		N	-0-	38	
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	38	

FOSTER, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	118	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	118	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2	N	-0-			41
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			41
08	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2	N	-0-			41
09	3000 N	2895	-0-	-105	76	2895	2	N	-0-			41
10	2886 N	2810	-0-	-76	-0-	2810	2	N	-0-			41
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2	N	-0-			41
-----												
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822				
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			197
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			197
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			197
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			197
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			197
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			197
-----												
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932				
06	1140 N	959	-0-	-181	-0-	30	1	929	2	N	-0-	78
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	32	1	995	2	N	-0-	78
08	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	31	1	975	2	N	-0-	78
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	29	1	902	2	N	-0-	78
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	30	1	962	2	N	-0-	78
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2	N	-0-			78
-----												
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520				
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C										
06	990 N	656	-0-	-334	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	2	N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782				
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			126
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-			126
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2	N	-0-			126
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2	N	-0-			126
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2	N	-0-			126
11	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2	N	-0-			126

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890														
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	51	-0-	-99	-0-	1	1	50	2	N	-0-		112
07		155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-		112
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-		112
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-		112
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-		112
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-		112

  

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013														

  

ATHENA ENERGY, INC. 036051														
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT		107

  

COLLARD SCHNELLS GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

B AND G PRODUCTION, INC. 039870														
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625														
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090														
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-		40
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-		40
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-		40
09		120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-		40
10		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-		40
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870									
BILLINGSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 135935		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		78
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		78
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		78
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		78
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		78
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		78
-----											
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095			
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3064	2	4 9	N	4	97
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	97
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	97
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	97
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	97
11	2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	1648	2		N	-0-	97
-----											
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462			
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	170
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	170
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	170
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	170
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-	170
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2		N	-0-	170
-----											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286			
WAMBLE, R. E. -F-		040798									
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	25
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	623	3	25 9	N	23	25
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	25
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-	25
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-	25
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17 4	N	-0-	25
-----											
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740			
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	82	1	2524 3	N	-0-	41
						2	4				
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2521 3	N	-0-	41
						2	4				
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	121	1	2567 3	N	2	43
						2	4				
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194 3	N	-0-	43
*10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	140	1	2716 3	N	-0-	43
*11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2405 3	N	3	46
						3	9				
-----											
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	63 1	473 3	N	-0-		40
07		434 N	258	-0-	-176	-0-	16 1	242 3	N	-0-		40
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	47 1	421 3	N	-0-		40
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	54 1	466 3	N	-0-		40
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	76 1	370 3	N	-0-		40
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	N	-0-		40
-----												
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383												
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	914 3	18 9	N	16		113
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9	N	5		118
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		118
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	883 3	17 9	N	15		133
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		133
*11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		133
-----												
MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174												
06		630 N	570	-0-	-60	-0-	41 1	527 3	N	-0-		42
							2 4					
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	102 1	528 3	N	-0-		42
							2 4					
08		620 N	537	-0-	-83	-0-	45 1	490 3	N	-0-		42
							2 4					
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	44 1	523 3	N	-0-		42
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	70 1	584 3	N	-0-		42
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	40 1	535 3	N	-0-		42
-----												
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123												
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		59
07		527 N	313	-0-	-214	-0-	313 3		N	-0-	20 5	39
08		527 N	185	-0-	-342	-0-	185 3		N	-0-		39
09		480 N	187	-0-	-293	-0-	187 3		N	-0-		39
10		310 N	184	-0-	-126	-0-	25 1	159 3	N	-0-		39
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-		39

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	2	N	20			44
							2	4	22	9					
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	22	1	1697	2	N	-0-	2	5	42
							2	4							
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	23	1	1678	2	N	-0-			42
							2	4							
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	2	N	-0-			42
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	17			59
							7	4	19	9					
*11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	-0-			59
							14	4							

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290															
06		1290 N	1024	-0-	-266	-0-	45	1	977	3	N	-0-	31	5	35
							2	4							
07		1333 N	1023	-0-	-310	-0-	33	1	988	3	N	-0-			35
							2	4							
08		1364 N	1129	-0-	-235	-0-	36	1	1091	3	N	-0-			35
							2	4							
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	N	-0-			35
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	-0-			35
*11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	N	-0-			35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158															
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	2	N	18			84
							2	4	20	9					
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	41	1	1973	2	N	10			94
							2	4	11	9					
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	2	N	-0-			94
							2	4							
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	2	N	22			116
							24	9							
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	2	N	-0-			116
*11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1758	2	N	-0-			116
							72	4							

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
CRUM, NADINE										WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	4	N	-0-					18
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	4	N	-0-					18
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	4	N	-0-					18
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					18
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					18
*11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					18

  

BECK UNIT /B/										WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BRAINARD, E. S. F.										WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542	
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	108	1	4247	2	N	-0-	10	5			277
							2	4									
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	144	1	4112	2	N	-0-	1	5			276
							2	4									
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	134	1	3709	2	N	37	178	1			135
							2	4				41	9				
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	123	1	3412	2	N	127	131	5			131
							140	9									
10		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	113	1	3379	2	N	-0-					131
							12	4									
*11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	N	-0-					131

  

BRAINARD ESF 5										WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520	
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	179	1	4621	2	N	18	44	5			213
							2	4				20	9				
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	241	1	4576	2	N	-0-					213
							2	4									
08		4619 X	4134	-0-	-485	-0-	223	1	3909	2	N	-0-					213
							2	4									
09		4830 X	4351	-0-	-479	-0-	229	1	4107	2	N	14	66	5			161
							15	9									
10		4991 X	3897	-0-	-1094	-0-	179	1	3512	2	N	149	179	1			131
							42	4				164	9				
11		4830 X	3820	-0-	-1010	-0-	155	1	3601	2	N	-0-					131
							64	4									

  

BRAINARD, E.S.F.										WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-					-0-
							25	1	322	2	N	-0-					-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
							12	1	297	2	N	-0-					-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	82 1	752 3	N	-0-	-0-
						2 4				
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88 1	800 3	N	-0-	-0-
						2 4				
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77 1	838 3	N	-0-	-0-
						2 4				
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	75 1	806 3	N	-0-	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	93 1	830 3	N	-0-	-0-
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	80 1	800 3	N	5	5
						6 9				
-----										
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104		
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3		N	-0-	18
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	18
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	18
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	18
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	18 5
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		N	-0-	-0-
-----										
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112		
06	2400 N	795	-0-	-1605	-0-	795 3		N	-0-	55
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	55
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	361 3	9 9	N	8	63
09	810 N	308	-0-	-502	-0-	308 3		N	-0-	38
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	408 3	35 9	N	32	70
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	70
-----										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392		
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	436 3		N	-0-	73
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	73
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	73
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604 3	23 9	N	21	94
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580 3	3 9	N	3	97
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	97

HANSFORD (MORROW, UPPER)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 38797 682									
SKINNER										//CONT.// 040798									
										WELL #:	2	RRCID ->	213542	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	7583 - 7610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 3			N	-0-			5					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5					
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-			5					
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1374 3	18	9	N	16			21					
10		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 3			N	-0-			21					
11		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331 3			N	-0-			21					
-----																			
MATHEWS 2										WELL #:	2	RRCID ->	217493	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7174 - 7188
06		1020 N	886	-0-	-134	-0-	886 3			N	-0-			172					
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			N	-0-			172					
08		1085 N	371	-0-	-714	-0-	371 3			N	-0-			172					
09		900 N	465	-0-	-435	-0-	465 3			N	-0-	115	5	57					
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1424 3	103	9	N	94	139	1	12					
*11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			12					
-----																			
LYON GAS UNIT 121										WELL #:	4	RRCID ->	221233	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	7185 - 7207
06		960 N	867	-0-	-93	-0-	867 3			N	-0-			93					
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			93					
08		837 N	668	-0-	-169	-0-	635 3	33	9	N	30			123					
09		870 N	233	-0-	-637	-0-	233 3			N	-0-			123					
10		403 N	264	-0-	-139	-0-	264 3			N	-0-			123					
*11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052 3	17	9	N	15	124	1	14					
-----																			
MATHEWS										WELL #:	2102	RRCID ->	231295	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7258 - 8657
*05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3583 3	32	9	N	29			66					
*06		3600 X	3570	-0-	-30	-0-	3570 3			N	-0-			66					
*07		3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701 3			N	-0-			66					
*08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3			N	-0-			66					
*09		3570 X	3507	-0-	-63	-0-	3507 3			N	-0-			66					
*10		3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3597 3	9	9	N	8			74					
*11		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	3438 3			N	-0-	8	5	66					
-----																			
HANSFORD GAS UNIT 1										WELL #:	6	RRCID ->	233571	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6950 - 7866
06		570 N	440	-0-	-130	-0-	440 3			N	-0-			78					
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-			78					
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-			78					
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			78					
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	15	5	63					
11		660 N	649	-0-	-11	-0-	649 3			N	-0-			63					
-----																			
KL WEST GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	250825	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7709 - 8206
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

BECK RESOURCES INCORPORATED										061100							
GARNETT, B.J.										WELL #: 5		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621	
06		364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-				
07		395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-				
08		405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-				
09		392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-				
10		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-				
11		390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-		-0-				

  

CATOR, D.A.										140250							
CATOR										WELL #: 1124		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044	
06		1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1	N	-0-		1				
07		1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1	N	-0-		1				
08		1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1	N	-0-		1				
09		990	N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		1				
10		1116	N	405	-0-	-711	-0-	405	1	N	-0-		1				
11		1410	N	84	-0-	-1326	-0-	84	1	N	-0-		1				

  

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC										153466							
FEE										WELL #: 1 D		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 05/00/1963		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

COMBINED RESOURCES CORPORATION										169455							
HOLT, COY										WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043	
06		2250	N	1142	-0-	-1108	-0-	1142	2	N	-0-		33				
07		2325	N	1020	-0-	-1305	-0-	1020	2	N	-0-		33				
08		1643	N	541	-0-	-1102	-0-	541	2	N	-0-		33				
09		1140	N	356	-0-	-784	-0-	356	2	N	-0-		33				
10		1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	2	N	-0-		33				
11		510	N	264	-0-	-246	-0-	264	2	N	-0-		33				

  

HOLT, COY										WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067	
06		750	N	552	-0-	-198	-0-	552	2	N	-0-		9				
07		812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		9				
08		972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		9				
09		1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		9				
10		839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		9				
11		750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2	N	-0-		9				

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:	2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7144 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3				-0-
07	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	368 3				-0-
08		753 N	385	-0-	-368	-0-	385 3				-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3				-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3				-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----											
CHUNN		WELL #:	1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7551 - 7567	
06		2760 N	2658	-0-	-102	-0-	2658 3		N	-0-	122
07		2821 N	2690	-0-	-131	-0-	2690 3		N	-0-	122
08		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-	122
09		2670 N	2661	-0-	-9	-0-	2661 3		N	-0-	122
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-	122
11		2730 N	2645	-0-	-85	-0-	2645 3		N	-0-	122
-----											
GARNETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7353 - 7369	
06		1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245 3		N	-0-	45
07		1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414 3		N	-0-	45
08		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320 3		N	-0-	45
09		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105 3		N	-0-	45
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-	45
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-	45
-----											
MEEK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7566 - 7574	
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2059 3	98 9	N	89	20
07		2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885 3		N	-0-	20
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-	20
09		2160 N	1934	-0-	-226	-0-	1934 3		N	-0-	20
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-	20
*11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-	20
-----											
SANDERS -C-		WELL #:	1 T	RRCID ->	028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6884 - 6900	
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-	49
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	49
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	49
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	49
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	49
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	49
-----											
SHEDECK		WELL #:	1 L	RRCID ->	028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7416 - 7431	
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-	19
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 3		N	-0-	19
08		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3		N	-0-	19
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	19
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	19
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	19
-----											
STROUD		WELL #:	1 C	RRCID ->	028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7550 - 7560	
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-	33
07		2666 N	2472	-0-	-194	-0-	2438 3	34 9	N	31	165
08		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 3		N	-0-	15
09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-	15
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-	15
*11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		N	-0-	15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-			125
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-			125
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			125
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			125
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			125
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			125

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	3		N	-0-			104
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3		N	-0-			104
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3		N	-0-			104
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			104
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			104
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			104

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

06	3090 X	2512	-0-	-578	-0-	2512	3		N	-0-			107
07	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	2478	3		N	-0-			107
08	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	3		N	-0-			107
09	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467	3		N	-0-			107
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			107
11	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	2823	3		N	-0-			107

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			134
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	526	3	53 9	N	48			158
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			134
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			134
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-			134
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-			134

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705 2	N	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	62	1	650 2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790 2	N	-0-			-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	60	1	719 2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689 2	N	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	60	1	674 2	N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-				-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	36	1	323	2	N	-0-				-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	62	1	399	2	N	-0-				-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	60	1	385	2	N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	2	N	-0-				-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	60	1	360	2	N	-0-				-0-
-----															
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630						
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-				-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-				-0-
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	38	1	544	2	N	-0-				-0-
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	62	1	480	2	N	-0-				-0-
11	540 N	331	-0-	-209	-0-	48	1	283	2	N	-0-				-0-
-----															
CRONE OIL COMPANY		190235		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977						
06	930 N	620	-0-	-310	-0-	2	1	618	2	N	-0-				-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	2	N	-0-				-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-				-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	1	1	580	2	N	-0-				-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	2	1	756	2	N	-0-				-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	1	1	490	2	N	-0-				-0-
-----															
DACO, INC.		196940		RRCID -> 148940		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15															
-----															
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				135
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				135
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				135
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				135
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622						
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2717	3	2	9	N	2				42
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-				42
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2825	3	3	9	N	3				45
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731	3	2	9	N	2				47
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-				47
*11	3000 N	3160	-0-	160	160	3157	3	3	9	N	3				50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784														
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953														
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			15	
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			15	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			15	
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			15	
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		N	-0-			15	
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2		N	-0-			15	
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894														
06	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2		N	-0-			-0-	
07	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	2277	2		N	-0-			-0-	
08	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2		N	-0-			-0-	
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-	
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-	
11	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2		N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.										//CONT.// 38797 682									
ETTER										//CONT.// 263701									
										WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1454	2	19	9	N	17			89				
07		1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1590	2	2	9	N	2			91				
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	N	17			108				
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1609	2	7	9	N	6			114				
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	N	19			133				
*11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6			139				
-----																			
HOLT, R. P. -146-										WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081
06		750 N	723	-0-	-27	-0-	722	2	1	9	N	1			173				
07		775 N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1			174				
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			174				
09		720 N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-			174				
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			174				
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	163	1	11				
-----																			
JACKSON, D. A.										WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			64				
07		3038 X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2			N	-0-			64				
08		3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-			64				
09		3000 X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			N	-0-			64				
10		3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-			64				
11		3000 X	2931	-0-	-69	-0-	2931	2			N	-0-			64				
-----																			
MATHEWS, L. W. GU 1										WELL #:	1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7062 - 7074
06		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-			41				
07		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-			41				
08		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-			41				
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-			41				
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			41				
*11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			41				
-----																			
MATHEWS, L. W. GU 2										WELL #:	2	RRCID ->	028282	COMPL. DATE	09/04/1954	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6882 - 6958
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3			129				
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1			130				
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			130				
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			130				
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			130				
*11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			130				
-----																			
ORA										WELL #:	2	RRCID ->	034725	COMPL. DATE	06/16/1964	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7686 - 7720
06		360 N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-			-0-				
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-				
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-				
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-				
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-				
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-			-0-				
-----																			
HUFF										WELL #:	2	RRCID ->	135141	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7749 - 8365
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	2166	2	1	9	N	1	58	1		7
07	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	2259	2	1	9	N	1				8
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			N	-0-				8
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1				9
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				9
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	N	10				19

CONVERSE				WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894						
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-				-0-

REX				WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		WELL #: 1		RRCID -> 028329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862						
AMARILLO AREA GU																
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-				-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B				WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369						
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-				-0-

MORTON, H. E.				WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436						
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-				-0-
07	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	3			N	-0-				-0-
08	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			N	-0-				-0-
09	2070	N	1866	-0-	-204	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	3			N	-0-				-0-
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	1987	3			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FULLER PRODUCTION, INC.				288587								
MATHEWS, V.				WELL #: 2	RRCID -> 028296	COMPL. DATE 12/14/1958	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7137	- 7153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3509	-0-	509	509	3509 3		N	-0-			108
07	3100 N	4305	-0-	1205	1714	4305 3		N	-0-			108
08	3100 N	3885	-0-	785	2499	3885 3		N	-0-			108
09	6006 X	3507	-0-	-2499	-0-	3507 3		N	-0-			108
*10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-			108
*11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			108
-----												
G. & S. INC.				292316								
BENNETT				WELL #: 2	RRCID -> 033394	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7362	- 7375			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011												
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
MEEK				WELL #: 1 T	RRCID -> 056053	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 7436	- 7439			
06	1590 N	1063	-0-	-527	-0-	134 1	929 2	N	-0-			147
07	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	134 1	1298 2	N	-0-			147
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	134 1	1211 2	N	-0-			147
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	134 1	851 2	N	-0-			147
10	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	134 1	963 2	N	-0-			147
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134 1	1281 2	N	-0-			147
-----												
CHUNN, IRENE				WELL #: 1	RRCID -> 064513	COMPL. DATE 08/02/1991	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7474	- 7826			
06	1260 N	996	-0-	-264	-0-	72 1	924 2	N	-0-			148
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72 1	1109 2	N	-0-			148
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72 1	1127 2	N	-0-			148
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	72 1	1027 2	N	-0-			148
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	72 1	1052 2	N	-0-			148
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	72 1	999 2	N	-0-			148
-----												
SEITZ				WELL #: 1	RRCID -> 083274	COMPL. DATE 06/13/1979	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 6936	- 6982			
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	10 1	2561 2	N	-0-			28
07	2356 N	243	-0-	-2113	-0-	10 1	233 2	N	-0-			28
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	10 1	2696 2	N	-0-			28
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	10 1	2582 2	N	-0-			28
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	10 1	2546 2	N	-0-			28
11	2610 N	431	-0-	-2179	-0-	10 1	421 2	N	-0-			28
-----												
REYNOLDS-WILMETH				WELL #: 1	RRCID -> 126795	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7195	- 7208			
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	10 1	907 2	N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10 1	877 2	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	10 1	864 2	N	-0-			-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	10 1	932 2	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	10 1	992 2	N	-0-			-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	10 1	920 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787												
WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-			200
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			200
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-			200
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			200
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			200
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	2	N	-0-			200
-----														
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLT BROTHERS		395350		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040						
NUSBAUM-HART GU		WELL #: 1												
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	210 X	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	527 X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546						
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2												
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
-----														
K & D OPERATING CO. A		448436		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004						
JACKSON		WELL #: 2												
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-			-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	1			N	-0-			-0-
08	1488 N	1017	-0-	-471	-0-	1017	1			N	-0-			-0-
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	1			N	-0-			-0-
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	1			N	-0-			-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	1			N	-0-			-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309						
O. D. C.		WELL #: 1038												
06	3240 X	3126	-0-	-114	-0-	3126	2			N	-0-			257
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-			257
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			257
09	3120 X	993	-0-	-2127	-0-	993	2			N	-0-			257
10	3348 X	2965	-0-	-383	-0-	2939	2	26	9	N	24			281
11	3240 X	2728	-0-	-512	-0-	2728	2			N	-0-			281

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175							
COTTER GAS UNIT			WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-	86
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N	-0-	86
08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			N	-0-	86
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-	86
10		2542 N	2464	-0-	-78	-0-	2464 2			N	-0-	86
11		2340 N	1864	-0-	-476	-0-	1864 2			N	-0-	86
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280							
WILMETH-BROCK			WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-	40
07		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855 2			N	-0-	40
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-	40
09		960 N	903	-0-	-57	-0-	903 2			N	-0-	40
*10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-	40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
-----												
LASATER & CO, INC.					487415							
SHEETS			WELL #:		2	RRCID ->	069590	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 6856 - 6866
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LASATER			WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2			N	-0-	-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2			N	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-	-0-
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2			N	-0-	-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260							
COURSON -B- 8			WELL #:		8	RRCID ->	028290	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8089 - 8093
06		1710 N	717	-0-	-993	-0-	717 3			N	-0-	67
07		1271 N	729	-0-	-542	-0-	729 3			N	-0-	67
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-	67
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-	67
*10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-	67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
-----												
COURSON -B- 15			WELL #:		15	RRCID ->	031223	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6726 - 8182
06		900 N	200	-0-	-700	-0-	198 3	2 9		N	2	101
07		930 N	114	-0-	-816	-0-	114 3			N	-0-	101
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-	101
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	101
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	101
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	101

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2		N	-0-			111
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			111
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			111
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			111
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1117	2	40 9	N	36	43 1		-0-
07	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2		N	-0-			-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			26
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			26
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			26
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			26
10	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2		N	-0-			26
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			26

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202  
 JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			91
07	713 N	495	-0-	-218	-0-	495	2		N	-0-			91
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			91
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2		N	-0-			91
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			91
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			91



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LOWE CATTLE CO., INC.				510414								
LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7051 - 7063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	1		N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 6850 - 6862	
06	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3		N	-0-		29
07	2666 N	1696	-0-	-970	-0-	1696	3		N	-0-		29
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-		29
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-		29
*10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-		29
11	2760 N	2667	-0-	-93	-0-	2667	3		N	-0-		29

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
NITSCHKE		WELL #:		1021	RRCID ->	028311	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	8666	PERF. 7976 - 8000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

LEE, R. E. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8221 - 8245	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-	79
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-	79
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-	79
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-	79
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-	79
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	79

JACKSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7593 - 7607	
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	24	1	842	2	N	1	63
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	27	1	669	2	N	-0-	63
08	961 N	813	-0-	-148	-0-	27	1	784	2	N	2	65
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	25	1	798	2	N	-0-	65
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	N	-0-	65
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	916	2	N	2	67
						2	9					

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
GREENE "25"			WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7360 - 7436				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1782	2	N	2			42
							2	9							
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	2	N	-0-			42
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-			42
09		1800 N	1282	-0-	-518	-0-	30	1	1252	2	N	-0-			42
10		1767 N	1263	-0-	-504	-0-	31	1	1232	2	N	-0-			42
11		1560 N	1197	-0-	-363	-0-	30	1	1167	2	N	-0-			42
-----															
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7200 - 7212				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
-----															
NITSCHKE			WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7984 - 8000				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROOKS "118"			WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 7198				
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	3325	2	N	6			161
							7	9							
07	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	30	1	2788	2	N	4			165
							4	9							
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	2	N	3			168
							3	9							
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	30	1	3079	2	N	4			172
							4	9							
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	2	N	4			176
							4	9							
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	N	6			182
							7	9							
-----															
GARCIA			WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7630 - 7639				
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	-0-			137
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	31	1	823	2	N	-0-			137
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	31	1	690	2	N	-0-			137
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	30	1	533	2	N	-0-			137
10	868	N	658	-0-	-210	-0-	27	1	631	2	N	-0-			137
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	-0-			137
-----															
BRUNSTETER "22"			WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7988 - 8003				
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	2	N	-0-			180
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	57	1	893	2	N	-0-			180
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	2	N	-0-			180
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	N	-0-			180
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	-0-			180
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	58	1	937	2	N	-0-			180

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	30 1	1283 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	31 1	1319 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	31 1	1332 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30 1	1325 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30 1	1332 2	N	-0-		-0-			-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360					
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1	1175 2	N	5					168
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	30 1	1136 2	N	4					172
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31 1	1237 2	N	1					173
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30 1	1179 2	N	2					175
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31 1	1213 2	N	2					177
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	30 1	1161 2	N	-0-					177

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	120	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450					
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	30 1	2206 2	N	3					118
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	29 1	2168 2	N	5					123
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	31 1	2577 2	N	5					128
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30 1	2387 2	N	5					133
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	31 1	2488 2	N	5					138
11	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	30 1	2350 2	N	4					142

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955					
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	148 1	1762 2	N	5					112
07	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	149 1	1718 2	N	1					113
08	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	157 1	1812 2	N	2					115
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	153 1	1731 2	N	2					117
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	157 1	1877 2	N	1					118
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	152 1	1823 2	N	4					122

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844								
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	N	1					31
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	73	1	614	2	N	1					32
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	75	1	630	2	N	-0-					32
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	N	-0-					32
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	N	-0-					32
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-					32

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512								
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30	1	1433	2	N	-0-					35
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	-0-					35
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					35
09	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	30	1	1143	2	N	2					37
10	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	31	1	1166	2	N	-0-					37
11	1320 N	985	-0-	-335	-0-	30	1	955	2	N	-0-					37

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640								
06	5430 X	4984	-0-	-446	-0-	30	1	4940	2	N	13					153
07	5611 X	4878	-0-	-733	-0-	31	1	4841	2	N	5					158
08	5611 X	5115	-0-	-496	-0-	31	1	5078	2	N	5					163
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	5005	2	N	7					170
10	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	31	1	4880	2	N	10					180
11	4980 X	4617	-0-	-363	-0-	30	1	4581	2	N	5					185

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596								
06	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	30	1	1110	2	N	2					52
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	1					53
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	2					55
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	29	1	1460	2	N	2					57
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	1					58
11	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	28	1	1345	2	N	4					62

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	29 1	692 2	N	-0-		8	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30 1	750 2	N	-0-		8	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29 1	694 2	N	-0-		8	
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	30 1	651 2	N	-0-		8	
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	31 1	732 2	N	-0-		8	
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	27 1	554 2	N	-0-		8	
-----												
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	N	3		153	
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	31 1	851 2	N	-0-		153	
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	31 1	856 2	N	-0-		153	
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	30 1	836 2	N	-0-		153	
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	31 1	795 2	N	-0-		153	
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	30 1	837 2	N	-0-		153	
-----												
MGE RESOURCES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
HANSFORD GU 22												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
CONVERSE, R. V.												
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-		36	
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		Y	-0-		36	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-		36	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		36	
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-		36	
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		Y	-0-		36	
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 1117		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450				
FEE												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		21	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961				
DAVIS-BRYAN -GU-												
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-	
07	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993 3		N	-0-		-0-	
08	1922 N	960	-0-	-962	-0-	960 3		N	-0-		-0-	
09	1740 N	1130	-0-	-610	-0-	1130 3		N	-0-		-0-	
10	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1688 3		N	-0-		-0-	
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634										
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1050 N	674	-0-	-376	-0-	668	3	6	9	N	5	101
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	3	13	9	N	12	113
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	113
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	113
10	806 N	234	-0-	-572	-0-	234	3			N	-0-	113
11	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-	113
-----												
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #: 4101		RRCID -> 203254		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340				
BARNES, W. B.		WELL #: 1										
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	1			N	-0-	27
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	1			N	-0-	27
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-	27
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-	27
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-	27
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	1			N	-0-	27
-----												
REMNAINT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276				
HANSFORD GU 19		WELL #: 1										
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	52
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	52
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-	52
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	52
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	52
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	52
-----												
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848				
LACKEY		WELL #: 3 U										
06	2490 N	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-	-0-
07	2666 N	2096	-0-	-570	-0-	2096	2			N	-0-	-0-
08	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-	-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-	-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-	-0-
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-	-0-

-----											
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.//		742261							
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
LOWE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392 2	2 9	N	2	70
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 2	2 9	N	2	72
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	N	3	75
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	N	2	77
10		651 N	303	-0-	-348	-0-	302 2	1 9	N	1	78
11		600 N	153	-0-	-447	-0-	151 2	2 9	N	2	80
-----											
LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494 2	10 9	N	9	134
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468 2	9 9	N	8	142
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-	142
09		1500 N	925	-0-	-575	-0-	919 2	6 9	N	5	147
10		2480 N	568	-0-	-1912	-0-	562 2	6 9	N	5	152
11		1350 N	335	-0-	-1015	-0-	332 2	3 9	N	3	155
-----											
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580							
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	3 1	1655 2	N	-0-	22
07		1860 N	1212	-0-	-648	-0-	2 1	1210 2	N	-0-	22
08		1829 N	1334	-0-	-495	-0-	2 1	1332 2	N	-0-	22
09		1650 N	1204	-0-	-446	-0-	2 1	1202 2	N	-0-	22
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	3 1	1459 2	N	-0-	22
11		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	2 1	1281 2	N	-0-	22
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
ENTREKIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7423 - 7446
06		720 X	579	-0-	-141	-0-	130 1	449 2	N	-0-	-0-
07		651 N	416	-0-	-235	-0-	130 1	286 2	N	-0-	-0-
08		620 N	522	-0-	-98	-0-	130 1	392 2	N	-0-	-0-
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	117 1	383 2	N	-0-	-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
06	9660 X	3280	-0-	-6380	-0-	68	1	3212	2	N	-0-				-0-
07	9982 X	3230	-0-	-6752	-0-	68	1	3162	2	N	-0-				-0-
08	9982 X	3116	-0-	-6866	-0-	68	1	3048	2	N	-0-				-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	2	N	-0-				-0-
10	3565 X	2947	-0-	-618	-0-	68	1	2879	2	N	-0-				-0-
11	3270 X	2762	-0-	-508	-0-	68	1	2694	2	N	-0-				-0-
-----															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842															
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-				-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	-0-
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-	-0-
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212												
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	-0-	2
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	2

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490												
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978												
06	570 X	73	-0-	-497	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-
08	1054 N	727	-0-	-327	-0-	727 2	N	-0-	-0-
09	990 N	680	-0-	-310	-0-	680 2	N	-0-	-0-
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2	N	-0-	-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-
-----									
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-	4
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2	N	-0-	4
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-	4
09	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457 2	N	-0-	4
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-	4
11	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265 2	N	-0-	4
-----									
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	1
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-	1
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-	1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	1
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	1
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	1
-----									
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-	-0-
-----									
REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
LACKEY		WELL #: 1144		RRCID -> 163412	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6962	- 6968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
-----												
HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7298	- 7317				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #: 1	RRCID -> 189497	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7598	- 7610			
06	3900 X	3239	-0-	-661	-0-	3215 3	24 9	N	22			175
07	3906 X	3092	-0-	-814	-0-	3067 3	25 9	N	23			198
08	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	3152 3	22 9	N	20			218
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3034 3	50 9	N	45	186 1		77
10	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	3214 3	20 9	N	18			95
*11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3327 3	2 9	N	2			97
-----												
SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7013	- 7027				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 U	RRCID -> 028241	COMPL. DATE 10/13/1957	TOTAL DEPTH 7762	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244	COMPL. DATE 07/28/1955	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6910	- 6938				
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			37
07	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-			37
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			37
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	835 2		N	-0-			37
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050 2	2 9	N	2			39
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	914 2	10 9	N	9			48

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6866 - 6869		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1 9	N	1		12
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4 9	N	4		16
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6 9	N	5		21
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8 9	N	7		28
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8 9	N	7		35
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	966	2	11 9	N	10		45
-----												
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6954 - 7019		
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7 9	N	6	64 1	8
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2		N	-0-		8
08	1147 N	945	-0-	-202	-0-	941	2	4 9	N	4		12
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9 9	N	8		20
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10 9	N	9		29
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1 9	N	1		30
-----												
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118		
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		38
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2		N	-0-		38
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	2		N	-0-		38
09	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	2		N	-0-		38
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	2		N	-0-		38
11	660 N	24	-0-	-636	-0-	24	2		N	-0-		38
-----												
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124		
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972	2		N	-0-		42
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1 9	N	1		43
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		43
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1 9	N	1		44
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1 9	N	1		45
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		45
-----												
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386		
06	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2604	2	6 9	N	5		45
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1 9	N	1		46
08	2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2712	2		N	-0-		46
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-		46
10	2945 N	2935	-0-	-10	-0-	2934	2	1 9	N	1		47
*11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2771	2	3 9	N	3		50
-----												
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212		
06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	2	1 9	N	1		15
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		15
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2		N	-0-		15
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		15
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1 9	N	1		16
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8 9	N	7		23

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156								
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	42	1			1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					1
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1					2
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					2
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					2
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					2
-----																
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
-----																
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185								
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					37
07	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					37
08	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1978	2	1	9	N	1					38
09	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	1862	2	1	9	N	1					39
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	N	3					42
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1761	2	7	9	N	6					48
-----																
OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978								
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					21
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	19	1			2
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					2
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					4
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1					5
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
-----																
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825								
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					1
11	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	2			N	-0-					1
-----																
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HANSFORD GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	066653	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6893 - 6903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283 2			N	-0-		36
07		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1168 2	1 9		N	1		37
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-		37
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296 2	2 9		N	2		39
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9		N	2		41
*11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-		41
-----													
HANSFORD GU -30-		WELL #:		2	RRCID ->	081933	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7178 - 7220	
06		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1166 2	1 9		N	1		42
07		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1168 2	1 9		N	1		43
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-		43
09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126 2			N	-0-		43
10		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 2			N	-0-		43
11		1110 N	349	-0-	-761	-0-	347 2	2 9		N	2		45
-----													
PHELPS-BRYAN 119		WELL #:		1	RRCID ->	178167	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 - 6898	
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-		9
07		1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 3			N	-0-		9
08		1085 N	904	-0-	-181	-0-	904 3			N	-0-		9
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-		9
10		961 N	837	-0-	-124	-0-	837 3			N	-0-		9
11		870 N	771	-0-	-99	-0-	771 3			N	-0-		9
-----													
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #:		3	RRCID ->	180640	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7206 - 7218	
06		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1198 3	1 9		N	1		49
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-		49
08		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 3			N	-0-		49
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-		49
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355 3	7 9		N	6		55
*11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-		55
-----													
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181421	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7270 - 7289	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HALE 133		WELL #:		1	RRCID ->	181570	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6866 - 6908	
06		2640 N	2212	-0-	-428	-0-	2212 3			N	-0-		56
07		2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2101 3			N	-0-		56
08		2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053 3			N	-0-		56
09		2220 N	2012	-0-	-208	-0-	2012 3			N	-0-		56
10		2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083 3			N	-0-		56
11		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975 3			N	-0-		56
-----													
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189463	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7328 - 8148	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	478	3	2	9	N	2			33
07		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-			33
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			33
09		480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-			33
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			33
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13	9	N	12			45

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

06		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2604	3	21	9	N	19			74
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	11			85
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	3	10	9	N	9			94
09		2640 N	2393	-0-	-247	-0-	2380	3	13	9	N	12			106
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	N	14			120
11		2610 N	2182	-0-	-428	-0-	2168	3	14	9	N	13	87	1	46

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3			54
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6			60
08		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1129	3	3	9	N	3			63
09		1110 N	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-			63
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			63
11		1110 N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-			63

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

06		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-			17
07		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-			17
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			17
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			17
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			17
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			17

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

06		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//		953803												
BALLARD			WELL #:		1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FOSTER			WELL #:		1	C	RRCID ->	028232	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7589	-	7595	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HART			WELL #:		1		RRCID ->	028233	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6943	-	6963	
06		1440 N	1345	-0-	-95	-0-	563	1	782	2	N	-0-					-0-
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUN-JONES			WELL #:		2	C	RRCID ->	060235	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6844	-	6852	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PALO DURO			WELL #:		174		RRCID ->	061021	COMPL. DATE	01/25/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7001	-	7015	
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	540	1	1806	2	N	-0-					143
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
-----																	
OCHILTREE -A-			WELL #:		2	U	RRCID ->	077525	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7460	-	7466	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
O'LAUGHLIN -B-			WELL #:		1		RRCID ->	078921	COMPL. DATE	09/23/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7066	-	7086	
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
4P ENERGY TEXAS, LLC										//CONT.// 953803							
NUSBAUM										WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06		60 N		32	-0-	-28	-0-		32	2	N	-0-				139	
07		14 N	NO RPT		-0-	-14	-0-				N	NO RPT				139	
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				139	
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				139	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				139	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				139	
-----																	
EATON										WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471	
06		14B2 EXT		12	-0-	12	12		12	1	N	-0-				43	
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12				N	NO RPT				43	
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12				N	NO RPT				43	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12				N	NO RPT				43	
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12				N	NO RPT				43	
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	12				N	NO RPT				43	
-----																	
WOODRUFF										WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830	
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
COLLARD-SCHNELL G.U.										WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510	
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
JACKSON										WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936	
06		532 N		532	-0-	-0-	-0-		532	2	N	-0-				8	
07		558 N		532	-0-	-26	-0-		532	2	N	-0-				8	
08		558 N		486	-0-	-72	-0-		486	2	N	-0-				8	
09		540 N		508	-0-	-32	-0-		508	2	N	-0-				8	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8	
-----																	
JACKSON										WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160	
06		114 N		114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-				32	
07		156 N		156	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32	
08		124 N		91	-0-	-33	-0-		91	2	N	-0-				32	
09		120 N		116	-0-	-4	-0-		116	2	N	-0-				32	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32	
-----																	
BALLARD										WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044	
06		1808 N		1808	-0-	-0-	-0-		1806	2	2	2	9	N	2	58	
07		1829 N	NO RPT		-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				58	
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58	
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58	



HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		//CONT.//		38797 744	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
PHELPS				WELL #:	RRCID -> 237648	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7484	- 7494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012															

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUTHRIE				WELL #:	RRCID -> 235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212	- 3412				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HANSFORD								
HANSFORD				WELL #:	RRCID -> 177859	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3429	- 3432				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM 152				WELL #:	1	RRCID -> 185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 3188	- 3193			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
LADDEX, LTD.				480959											
CLAWSON				WELL #:	114	RRCID -> 280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 6093	- 6198			
06	16020	X	10416	-0-	-5604	-0-	10	1	10338	2	N	62			343
07	16554	X	10880	-0-	-5674	-0-	68	9	10839	2	N	28	181	1	190
08	16554	X	9208	-0-	-7346	-0-	31	9	9137	2	N	55			245
09	16020	X	6716	-0-	-9304	-0-	10	1	6677	2	N	26			271
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	61	9	6271	2	N	30			301
11	10530	X	4531	-0-	-5999	-0-	10	1	4517	2	N	4			305
							4	9							

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		//CONT.//	38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
MCCELLELLAN			WELL #: 2012	RRCID -> 162898	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		540 N	408	-0-	-132	-0-	408 2	N	-0-			-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		-D-	WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674 - 6682					
06		660 N	122	-0-	-538	-0-	122 2	N	-0-			90
07		496 N	81	-0-	-415	-0-	81 2	N	-0-			90
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2	N	-0-			90
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2	N	-0-			90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
-----												
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)			38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
JARVIS HOLT 5			WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520 - 6565					
06		990 #	953	-0-	-37	-0-	953 3	N	-0-	80 5		65
07		1023 #	979	-0-	-44	-0-	979 3	N	-0-			65
08		1023 #	985	-0-	-38	-0-	985 3	N	-0-			65
09		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	950 3	N	72			137
10		992 #	977	-0-	-15	-0-	977 3	N	-0-			137
*11		960 #	948	-0-	-12	-0-	948 3	N	-0-	120 1		17
-----												
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)			38799 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CRONE OIL COMPANY			190235									
COLLARD-LEE			WELL #: 1 L	RRCID -> 030696	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6133 - 6145					
06		1470 N	1107	-0-	-363	-0-	2 1	1105 2	N	-0-		17
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	2 1	1198 2	N	-0-		17
08		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	2 1	1095 2	N	-0-		17
09		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	2 1	1064 2	N	-0-		17
10		1209 N	1050	-0-	-159	-0-	2 1	1048 2	N	-0-		17
11		1050 N	946	-0-	-104	-0-	2 1	944 2	N	-0-		17
-----												
HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)			38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
GREENE			WELL #: 1027	RRCID -> 147351	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 5048	PERF. 5028 - 5040					
06		630 N	175	-0-	-455	-0-	175 3	N	-0-			-0-
07		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3	N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11		660 N	540	-0-	-120	-0-	540 3	N	-0-			-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
VERNON -A-			WELL #: 1 C	RRCID -> 022129	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4852 - 5316					
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	4	44 1		9
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.				487415									
PALO DURO RESERVOIR				WELL #: 1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	4822 - 5691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MCCARTY, LOIS, -A-				WELL #: 1 C	RRCID ->	022130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4869 - 4892	
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	56 1	543 2	Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	56 1	574 2	Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597 2	Y	-0-			-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
10		620 N	434	-0-	-186	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11		630 N	438	-0-	-192	-0-	438 2		Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)				38799 594	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY				427513				49B					
LONG				WELL #: 1230	RRCID ->	280395	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5607 - 5634	
06		0 W	95	-0-	95	828	83 2	12 9	N	11			83
07		0 W	72	-0-	72	900	68 2	4 9	N	4			87
08		0 W	64	-0-	64	964	63 2	1 9	N	1			88
09		0 W	65	-0-	65	1029	63 2	2 9	N	2			90
10		0 W	83	-0-	83	1112	83 2		N	-0-			90
11		0 W	78	-0-	78	1190	78 2		N	-0-			90

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
COX, C. R., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7332 - 7374	
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			105
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			105
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			105
09		2190 N	1840	-0-	-350	-0-	1840 2		N	-0-			105
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842 2		N	-0-			105
*11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			105

RALSTON				WELL #: 210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7336 - 7351
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 2	N	-0-		207
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	39 1	987 2	N	-0-		207
08		1798 N	1071	-0-	-727	-0-	40 1	1031 2	N	-0-		207
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	48 1	1204 2	N	-0-		207
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 2	N	-0-		207
*11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		207

CR COX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID ->	180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7297 - 7312
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		189
07		1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1618 2		N	-0-		189
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		189
09		1740 N	238	-0-	-1502	-0-	238 2		N	-0-		189
10		1612 N	38	-0-	-1574	-0-	38 2		N	-0-		189
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351 2		N	-0-		189

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	N	4	14
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	4	9	1035	2	N	2	16
08	1271 N	968	-0-	-303	-0-	2	9	942	2	N	-0-	16
09	1230 N	946	-0-	-284	-0-	26	1	912	2	N	7	23
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	8	9	976	2	N	5	28
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-	28
						6	9					
						26	1					
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
D.W.P. PRODUCTION SANDERS, REX GAS UNIT 196927 WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276												
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-	-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-	-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
DACO, INC. WHITTENBURG 196940 WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309												
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	70
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	70
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	70
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	70
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
DAVIS, TRAVIS H. GAS O. D. C. 206850 WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066												
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
E R OPERATING COMPANY HENDERSON, A. R. 238075 WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	136	1		12	
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				12	
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				12	
09		690 N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-				12	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				12	
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				12	
-----																	
H & L OPERATING CO., LLC 339787																	
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946																	
06		5190 X	5003	-0-	-187	-0-	10	1	4993	2	N	-0-				20	
07		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	10	1	4996	2	N	-0-				20	
08		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	10	1	5091	2	N	-0-				20	
09		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	10	1	4899	2	N	-0-				20	
10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	10	1	5009	2	N	-0-				20	
*11		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	10	1	4896	2	N	-0-				20	
-----																	
JILPETCO, INC. 432469																	
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
K & D OPERATING CO. A 448436																	
ODONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228	
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013																	
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356																	
06		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	30	1	1809	2	N	-0-				130	
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1818	2	N	3				133	
							3	9									
08		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	31	1	1855	2	N	-0-				133	
09		1830 N	1802	-0-	-28	-0-	30	1	1766	2	N	5				138	
							6	9									
10		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	31	1	1821	2	N	-0-				138	
11		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	30	1	1652	2	N	5				143	
							6	9									
-----																	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795																	
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200																	
06		840 N	837	-0-	-3	-0-	834	2	3	9	N	3				155	
07		837 N	798	-0-	-39	-0-	798	1			N	-0-				155	
08		899 N	826	-0-	-73	-0-	826	1			N	-0-				155	
09		840 N	792	-0-	-48	-0-	784	1	8	9	N	7				162	
*10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-				162	
11		810 N	752	-0-	-58	-0-	752	1			N	-0-				162	

-----													
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		Y	-0-	-0-	
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	-0-	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-	-0-	
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		Y	-0-	-0-	
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		Y	-0-	-0-	
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-	-0-	
-----													
WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100													
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266													
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	89	
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	89	
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	89	
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	89	
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	89	
*11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	89	
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344													
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	3	
07		434 N	170	-0-	-264	-0-	170	2		N	-0-	3	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-	3	
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-	3	
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	3	
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9	N	1	4	
-----													
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349													
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1 9	N	1	24	
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1 9	N	1	25	
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	3	1 9	N	1	26	
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-	26	
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	26	
11		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3		N	-0-	26	
-----													
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD													
D.W.P. PRODUCTION 196927													
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997													
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-	-0-	
07		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-	-0-	
08		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2		N	-0-	-0-	
09		300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2		N	-0-	-0-	
10		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-	-0-	
*11		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-	-0-	
-----													
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395													
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-	48	
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	48	
08		930 N	893	-0-	-37	-0-	891	2	2 9	N	2	50	
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-	50	
10		713 N	546	-0-	-167	-0-	546	2		N	-0-	50	
*11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	50	



HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		196
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-		196
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-		196
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		196
10	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	1449	2		N	-0-		196
11	2190 N	1125	-0-	-1065	-0-	1125	2		N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401				
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-		-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-		-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-		-0-
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		-0-
*11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363				
LONG, LILLIAN V.		WELL #: 3										
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	424	3	13 9	N	12		20
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-		20
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-		20
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-		20
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		20
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		20

SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369				
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	116	1	3575 3	N	-0-	5 5	8
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	133	1	2959 3	N	-0-		8
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	84	1	2403 3	N	-0-		8
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2282 3	N	-0-	3 5	5
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	113	1	2674 3	N	-0-		5
*11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	97	1	2690 3	N	-0-		5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410				
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	205	3		N	-0-		-0-
10	713 N	71	-0-	-642	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	630 N	12	-0-	-618	-0-	12	3		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	115

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940								
EVANS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 247200	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 5374	-	5380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		692 N	692	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
*10		688 N	688	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
AYRES				WELL #: 1 A	RRCID -> 063712	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5360	-	5382		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HARVEY, T. C., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022150	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 5334	-	5394		
06		538 N	538	-0-	-0-	538 2		N	-0-			3
07		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-			3
08		527 N	523	-0-	-4	523 2		N	-0-			3
09		540 N	507	-0-	-33	507 2		N	-0-			3
10		527 N	319	-0-	-208	319 2		N	-0-			3
*11		560 N	560	-0-	-0-	560 2		N	-0-			3
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
THOMAS				WELL #: 1068	RRCID -> 216411	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5342	-	5360		
06		3300 X	1525	-0-	-1775	87 1	1438 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3178	-0-	-232	130 1	3048 2	N	-0-			-0-
08		1699 X	1699	-0-	-0-	130 1	1569 2	N	-0-			-0-
09		1530 X	768	-0-	-762	43 1	725 2	N	-0-			-0-
10		3544 X	3544	-0-	-0-	130 1	3414 2	N	-0-			-0-
*11		3368 X	3368	-0-	-0-	130 1	3238 2	N	-0-			-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336	-	5378		
06		599 N	599	-0-	-0-	56 1	543 2	Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	56 1	574 2	Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	60 1	597 2	Y	-0-			-0-
*09		907 N	907	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
*10		434 N	434	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEELE, J. I.				WELL #: 1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 5338	-	5348		
06		1140 N	1083	-0-	-57	1083 2		Y	-0-			-0-
*07		1147 N	1079	-0-	-68	1062 2	17 9	Y	15			15
*08		1085 N	1077	-0-	-8	1077 2		Y	-0-			15
*09		1080 N	1053	-0-	-27	1053 2		Y	-0-			15
*10		1133 N	1133	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-			15
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			15

-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	94 1	911 2		N	-0-	-0-
07		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	92 1	930 2		N	-0-	-0-
08		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	95 1	945 2		N	-0-	-0-
*09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-	23
*10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-	23
*11		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950 2			N	-0-	23
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364												
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	-0-
09		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2			N	-0-	-0-
-----												
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304 2			N	-0-	-0-
08		2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2309 2			N	-0-	-0-
09		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211 2			N	-0-	-0-
10		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273 2			N	-0-	-0-
11		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2			N	-0-	-0-
-----												
SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364												
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-	-0-
07		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 2			N	-0-	-0-
08		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2			N	-0-	-0-
10		1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1421 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311 2			N	-0-	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332												
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2			N	-0-	47
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-	47
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-	43
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1161 2	21 9		N	19	62
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
-----												
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632  
 SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

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

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

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

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3335	-0-	335	-0-	3335	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3639	-0-	539	-0-	874 3639	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

OIL AND GAS DIVISION

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8560 - 8581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312	
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60 1	915 2	N	5	62
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	6 9	669 2	N	-0-	62
08	806	N	275	-0-	-531	-0-	62 1	211 2	N	2	64
09	990	N	240	-0-	-750	-0-	2 9	179 2	N	1	65
10	744	N	242	-0-	-502	-0-	60 1	178 2	N	2	67
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	1 9	161 2	N	2	69
							2 9				

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
DUVALL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783	
06	2070	#	2045	-0-	-25 B	-64008	2045 2		N	-0-	-0-
07	2108	#	1880	-0-	-228 B	-64236	1880 3		N	-0-	-0-
08	2108	#	2103	-0-	-5 B	-64241	2103 3		N	-0-	-0-
09	2040	#	1982	-0-	-58 B	-64299	1982 3		N	-0-	-0-
10	2108	#	1950	-0-	-158 B	-64457	1950 3		N	-0-	-0-
11	2040	#	NO RPT	-0-	-2040 B	-66497			N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805	
06	1170	#	342	-0-	-828 B	-22691	30 1	312 2	N	-0-	-0-
07	1209	#	325	-0-	-884 B	-23575	31 1	294 3	N	-0-	-0-
08	341	#	332	-0-	-9 B	-23584	31 1	301 2	N	-0-	-0-
09	330	#	309	-0-	-21 B	-23605	30 1	279 2	N	-0-	-0-
10	341	#	321	-0-	-20 B	-23625	31 1	290 2	N	-0-	-0-
11	330	#	298	-0-	-32 B	-23657	30 1	268 2	N	-0-	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790	
06	420	N	232	-0-	-188 B	-0-	232 3		N	-0-	-0-
07	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3		N	-0-	-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-	-0-
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-	-0-
*10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161 3		N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)														
DISCOVERY OPERATING, INC.														
MCCRORY														
WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06		780 N	221	-0-	-559		-0-		221 3		N	-0-		-0-
07		633 N	633	-0-	-0-		-0-		633 3		N	-0-		-0-
08		682 N	426	-0-	-256		-0-		426 3		N	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-		-0-		442 3		N	-0-		-0-
10		620 N	538	-0-	-82		-0-		538 3		N	-0-		-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-		-0-		489 3		N	-0-		-0-
-----														
DEEN														
WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518														
06		474 N	474	-0-	-0-		-0-		474 3		N	-0-		-0-
07		983 N	983	-0-	-0-		-0-		983 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	614	-0-	-688		-0-		614 3		N	-0-		-0-
09		574 N	574	-0-	-0-		-0-		574 3		N	-0-		-0-
10		992 N	644	-0-	-348		-0-		644 3		N	-0-		-0-
*11		633 N	633	-0-	-0-		-0-		633 3		N	-0-		-0-
-----														
SILBERBERG														
WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500														
06		452 N	452	-0-	-0-		-0-		452 3		N	-0-		-0-
07		417 N	417	-0-	-0-		-0-		417 3		N	-0-		-0-
08		372 N	250	-0-	-122		-0-		250 3		N	-0-		-0-
09		450 N	244	-0-	-206		-0-		244 3		N	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-		-0-		415 3		N	-0-		-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-		-0-		555 3		N	-0-		-0-
-----														
READ ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521														
06		2220 N	1768	-0-	-452		-0-		1768 3		N	-0-		-0-
07		1736 N	1642	-0-	-94		-0-		1642 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	939	-0-	-921		-0-		939 3		N	-0-		-0-
09		1770 N	536	-0-	-1234		-0-		536 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	643	-0-	-1000		-0-		643 3		N	-0-		-0-
11		900 N	651	-0-	-249		-0-		651 3		N	-0-		-0-
-----														
FROST														
WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540														
06		30 N	28	-0-	-2		-0-		28 3		N	-0-		-0-
07		265 N	265	-0-	-0-		-0-		265 3		N	-0-		-0-
08		273 N	273	-0-	-0-		-0-		273 3		N	-0-		-0-
09		776 N	776	-0-	-0-		-0-		776 3		N	-0-		-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-		-0-		1205 3		N	-0-		-0-
*11		865 N	865	-0-	-0-		-0-		865 3		N	-0-		-0-
-----														
LASATER & CO, INC.														
JOHNSON														
WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568														
06		810 N	807	-0-	-3		-0-		807 2		N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-		-0-		381 2		N	-0-		-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0-		-0-		1059 2		N	-0-		-0-
09		810 N	522	-0-	-288		-0-		522 2		N	-0-		-0-
10		673 N	673	-0-	-0-		-0-		673 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	897	-0-	-123		-0-		897 2		N	-0-		-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY																
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415																
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-				-0-
07		3906 X	1283	-0-	-2623	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-				-0-
09		3570 X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
10		3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
11		3870 X	3754	-0-	-116	-0-	3754	2			N	-0-				-0-
-----																
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512																
06		510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-				-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
*11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
-----																
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552																
06		1080 N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07		465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-				-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
*11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
-----																
BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588																
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
-----																
BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399																
06		420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
10		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-				-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-				-0-
-----																
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585																
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
09		780 N	480	-0-	-300	-0-	480	2			N	-0-				-0-
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
MGE RESOURCES, INC. 563288												
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-	-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-	-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-
10		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2			N	-0-	-0-
11		390 N	47	-0-	-343	-0-	47 2			N	-0-	-0-
-----												
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525												
06		1320 N	1049	-0-	-271	-0-	1049 2			N	-0-	-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	826	-0-	-569	-0-	826 2			N	-0-	-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-	-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520												
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-	-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		840 N	737	-0-	-103	-0-	737 2			N	-0-	-0-
10		775 N	647	-0-	-128	-0-	647 2			N	-0-	-0-
*11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521												
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044 2			N	-0-	-0-
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2			N	-0-	-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	-0-
10		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
*11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
-----												
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558												
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
08		496 N	295	-0-	-201	-0-	295 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	97	-0-	-953	-0-	97 2			N	-0-	-0-
10		310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2			N	-0-	-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164 2			N	-0-	-0-
-----												
HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653												
06		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1369 3	10 9	N		9	64
07		1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1256 3	11 9	N		10	74
08		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1358 3	14 9	N		13	87
09		1380 N	1197	-0-	-183 B	-0-	1169 3	28 9	N		25	112
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1303 3	20 9	N		18	130
*11		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1322 3	6 9	N		5	135



HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
KINDER				WELL #:	19	RRCID ->	225021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8165 PERF. 7682 - 7708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
-----														
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	210036	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8040 - 8047			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #:	571	RRCID ->	216441	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7773 - 7786			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #:	1087	RRCID ->	145482	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8018 - 8031			
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	60	1	558	2	N	-0-			144
07	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	62	1	553	2	N	-0-			144
08	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	62	1	571	2	N	-0-			144
09	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	60	1	550	2	N	-0-			144
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	62	1	564	2	N	-0-			144
11	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	60	1	531	2	N	-0-			144
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
WHITE				WELL #:	1017	RRCID ->	196656	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	9101 PERF. 7766 - 7780			
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			87
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247	2		1 9	N	1			88
08	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			88
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	448	2		6 9	N	5			93
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			93
11	450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342	2			N	-0-			93
-----														
KELLY				2										
				WELL #:	2	RRCID ->	247138	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8580 PERF. 6974 - 8099			
06	600 #	395	-0-	-205 B	-1642	395	2			N	-0-			217
07	589 #	416	-0-	-173 B	-1815	416	2			N	-0-			217
08	558 #	439	-0-	-119 B	-1934	439	2			N	-0-			217
09	420 #	580	-0-	160 B	-1774	571	2		9 9	N	8			225
10	403 #	496	-0-	93 B	-1681	496	2			N	-0-			225
11	420 #	232	-0-	-188 B	-1869	232	2			N	-0-			225

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CISSELL				WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1176 2	33 9		N	30			206
07	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1160 2	42 9		N	38			244
08	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315 2	6 9		N	5			249
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119 2	13 9		N	12	190 1		71
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	2			73
*11	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1595 2	56 9		N	51			124

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460			
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS BROTHERS				WELL #: 1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522			
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	374 2	13 9		N	12			29
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208			
06	720 N	428	-0-	-292 B	-0-	428 2			Y	-0-			160
07	639 N	NO RPT	-0-	-639 B	-0-				Y	NO RPT			160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			160

TARBOX, WALDO				WELL #: 1		RRCID -> 185619		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 8013			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-585				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-585				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-585				N	NO RPT			-0-

-----													
HAYWOOD (ATOKA)			//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//		953803								
HOLTON			WELL #:		1	RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7930 - 8097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		780 #	513	-0-	-267 B	-5293	109 1	391 2	N	12			151
							13 9						
07		806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6099			N	NO RPT			151
08		806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6905			N	NO RPT			151
09		780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-7685			N	NO RPT			151
10		775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-8460			N	NO RPT			151
11		510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-8970			N	NO RPT			151
-----													
DAVIS BROTHERS			WELL #:		2	RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7468 - 7492	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)					40141 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
SPINDLETOP DRILLING CO.					809924								
CLAY, EULA 30			WELL #:		1	RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH	15759	PERF. 8398 - 8410	
06		240 #	98	-0-	-142	-0-	98 2		N	-0-			97
07		217 #	105	-0-	-112	-0-	1 1	104 2	N	-0-			97
08		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			97
09		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			97
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			97
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			97
-----													
HEMPHILL (DOUGLAS)					40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION					027200								
HEFLEY			WELL #:		1013	RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH	8224	PERF. 7924 - 8127	
06		210 N	38	-0-	-172	-0-	32 2	6 9	N	5			195
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			195
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			195
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			195
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	135 1	60 7	-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
-----													
POWLEDGE			WELL #:		1	RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8040 - 8240	
06		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1763 2	17 9	N	15			43
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1839 2	31 9	N	28			71
08		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1774 2	13 9	N	12			83
09		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1571 2	4 9	N	4			87
10		1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1486 2	8 9	N	7			94
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1722 2	34 9	N	31	100 1		25
-----													
RAMP-WALKER 31			WELL #:		1-C	RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	610 2	2 9	N	2			94		
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			94		
08		651 N	250	-0-	-401	-0-	250 2		N	-0-			94		
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			94		
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			94		
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			94		
-----															
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 - 8057			
06		870 N	594	-0-	-276	-0-	588 2	6 9	N	5			156		
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	N	1			157		
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			157		
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	919 2	7 9	N	6	161 1		2		
10		992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		N	-0-			2		
11		960 N	863	-0-	-97	-0-	857 2	6 9	N	5			7		
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497 2	2 4	N	12			141		
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623 2	2 4	N	-0-			141		
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619 2	2 4	N	-0-			141		
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 2	21 9	N	19			160		
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619 2	7 9	N	6			166		
11		1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1544 2	13 9	N	12			178		
-----															
DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	7890 - 7910			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 7934			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MILOM, OCA		WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7988 - 8002			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #: 150	RRCID -> 169247	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7770	- 7806							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"										WELL #: 4	RRCID -> 173739	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7749	- 7759	
06	480 N	331	-0-	-149	-0-	330	3	1	9	N	1	12	5			29
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					29
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					29
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					29
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	436	3	7	9	N	6					35
11	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	3			N	-0-					35
MILOM, OCA										WELL #: 401	RRCID -> 178198	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7966	- 7976	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	N	-0-					35
						2	4									
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	N	-0-					35
						2	4									
08	1116 N	806	-0-	-310	-0-	21	1	779	3	N	4					39
						2	4		4							
09	870 N	739	-0-	-131	-0-	18	1	721	3	N	-0-					39
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	45	1	714	3	N	-0-					39
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	16	1	683	3	N	-0-					39
RAMP ET AL										WELL #: 1023	RRCID -> 181063	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7894	- 8074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
RAMP ET AL										WELL #: 2023	RRCID -> 195574	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8209	PERF. 7852	- 8042	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELL FEE										WELL #: 4053	RRCID -> 195982	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7840	- 7979	
06	870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					151
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	906	3	4	9	N	4					155
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					155
09	750 N	541	-0-	-209	-0-	541	3			N	-0-					155
10	899 N	294	-0-	-605	-0-	252	3	39	4	N	3	134	1			24
						3	9									
11	780 N	316	-0-	-464	-0-	316	3			N	-0-					24

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 7850 -	8046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 5	-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 -	8079		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 -	10995		
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	N	30	4 8	81
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1193	2	10	9	N	9		90
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1185	2	29	9	N	26	5 8	111
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1155	2	10	9	N	9		120
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15	3 8	132
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	N	35		167
-----														
PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 -	7874		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 7978 -	8010		
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	N	4		160
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5		165
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	237	2	2	9	N	2		167
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	243	2	4	9	N	4	159 1	12
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	372	2	198	9	N	180	159 1	33
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9		42
-----														
PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7992 -	8052		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 8019 - 8223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7946 - 8132	
06	185	N	185	-0-	-0-	177	2	8 9	N	7		94
07	186	N	170	-0-	-16	167	2	3 9	N	3		97
08	177	N	177	-0-	-0-	177	2		N	-0-		97
09	236	N	236	-0-	-0-	228	2	8 9	N	7		104
*10	252	N	252	-0-	-0-	191	2	61 9	N	55		159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		159
BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8042 - 8170	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		5	RRCID ->	249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8056 - 8175	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		23
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
HOBART RANCH		WELL #:		1								
06	90	N	88	-0-	-2	10	1	78 2	N	-0-		65
07	93	N	85	-0-	-8	10	1	75 2	N	-0-		65
08	93	N	74	-0-	-19	10	1	64 2	N	-0-		65
09	90	N	-0-	-0-	-90				N	-0-		65
10	93	N	-0-	-0-	-93				N	-0-		65
11	60	N	-0-	-0-	-60				N	-0-		65
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
MACIAS		WELL #:		1024								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
YARNOLD		WELL #: 1024		RRCID -> 156152		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			14
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			14
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			14
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			14
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			14
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		N	-0-			14
-----												
HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958				
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			33
07	1240 N	963	-0-	-277	-0-	954 2	9 9	N	8			41
08	1302 N	891	-0-	-411	-0-	888 2	3 9	N	3			44
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1154 2	12 9	N	11			55
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 2	6 9	N	5			60
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079 2	8 9	N	7			67
-----												
FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908				
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	926 2		N	-0-			7
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2		N	-0-			7
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-			7
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			7
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			7
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043 2	12 9	N	11			18
-----												
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883				
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		N	-0-			23
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2		N	-0-			23
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 2		N	-0-			23
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2		N	-0-			23
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			23
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			23
-----												
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028						
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2				N	-0-				18
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2				N	-0-				18
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2				N	-0-				18
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2				N	-0-				18
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-				18
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	75 2	17 9			N	15				33
SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999						
06	1320 X	506	-0-	-814	-0-	486 2	20 9			N	18				61
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3567 2	9 9			N	8				69
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2279 2	7 9			N	6				75
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2672 2	11 9			N	10				85
10	1364 X	792	-0-	-572	-0-	789 2	3 9			N	3				88
*11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1548 2	10 9			N	9				97
BUCKTHAL				WELL #: 1016	RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID -> 168051	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8045	- 8082						
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-				139
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-				139
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-				139
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	24 2	12 9			N	11				150
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2				N	-0-				150
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	7 2	9 9			N	8				158
SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID -> 168295	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 8142	PERF. 7968	- 7986						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID -> 169553	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 8014	- 8030						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8023	- 8040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			83
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697 2	2 9	N	2			85
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-			85
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			85
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2813 2	22 9	N	20			105
*11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2578 2	28 9	N	25			130
-----												
FLOWERS				WELL #: 2015	RRCID -> 171567	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7874	- 7921			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14												
-----												
HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	- 7994			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID -> 172286	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7980	- 7996			
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5070 2	25 9	N	23			87
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5305 2	23 9	N	21			108
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5289 2	32 9	N	29			137
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5167 2	53 9	N	48			185
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5171 2	37 9	N	34			219
*11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-			219
-----												
FLOWERS				WELL #: 3015	RRCID -> 174565	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7747	- 7950			
06	5640 X	4869	-0-	-771	-0-	4810 2	59 9	N	54			237
07	5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	4697 2	34 9	N	31			268
08	5642 X	4780	-0-	-862	-0-	4752 2	28 9	N	25			293
09	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4730 2	30 9	N	27			320
10	5208 X	5013	-0-	-195	-0-	4998 2	15 9	N	14	170 1		164
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5082 2	47 9	N	43			207
-----												
FLOWERS 49				WELL #: 1	RRCID -> 174825	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 7970	- 7986			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15												

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2509 2	46 9	N	42	185 1		27
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2816 2	3 9	N	3			30
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2896 2	28 9	N	25			55
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2476 2	34 9	N	31			86
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2441 2	34 9	N	31			117
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934 2	12 9	N	11			128

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

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

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

06	3690 X	3304	-0-	-386	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3222	-0-	-438	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
*11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

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

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			47
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			47
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			47
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 2	4 9	N	4			51
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1			52
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			52

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

06	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2		N	-0-			-0-
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242 2		N	-0-			-0-
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-			-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3442 2	46 9	N	42			85
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3215 2	44 9	N	40			125
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3705 2	53 9	N	48			173
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3471 2	44 9	N	40			213
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3441 2	46 9	N	42	188 1		67
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3297 2	55 9	N	50			117

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-			-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-			-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			N	-0-			-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2			N	-0-			-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-			-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-

FLOWERS "A"		WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7786 - 7994
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2112 2	58 9	N	53			181
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2384 2	55 9	N	50			231
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2288 2	39 9	N	35	193 1		73
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2195 2	37 9	N	34			107
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2283 2	48 9	N	44			151
*11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2251 2	45 9	N	41			192

FLOWERS 49		WELL #:		2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8004 - 8019
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		N	-0-			-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	347 2	17 9	N	15			15
10	3100 N	4944	-0-	1844	-0-	1844 2	51 9	N	46			61
*11	3000 N	2953	-0-	-47	-0-	1797 2	7 9	N	6			67

SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	946 2	322 9	N	293	530 1	2 8	113
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	619 2	259 9	N	235			348
08	961 N	861	-0-	-100	-0-	507 2	354 9	N	322	364 1	1 8	305
09	930 N	762	-0-	-168	-0-	458 2	304 9	N	276	184 1		397
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	184 1		213
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			138

CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

FLOWERS "B"		WELL #:		1053	RRCID ->	183734	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7876 - 8074
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	31			168
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	31			199
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	37 2	25 9	N	23	148 1		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			74

BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 - 8014
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3454 2	6 9	N	5			187
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3528 2	9 9	N	8			195
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3489 2	2 9	N	2			197
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-			197
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3343 2	21 9	N	19	191 1		25
*11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141 2	2 9	N	2			27

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
RAMP RANCH		WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 - 8072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1560 X	868	-0-	-692	-0-	-0-	868	2			N	-0-			50
07	1612 X	1530	-0-	-82	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			50
08	1271 X	838	-0-	-433	-0-	-0-	838	2			N	-0-			50
09	1020 X	653	-0-	-367	-0-	-0-	653	2			N	-0-			50
10	1519 N	453	-0-	-1066	-0-	-0-	453	2			N	-0-			50
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1			51
-----															
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084			
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	200	9	N	182	174	1	298
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	2			N	-0-			298
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	152	9	N	138	184	1	252
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	106	9	N	96			348
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	-0-	270	2			N	-0-	183	1	165
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	129	9	N	117			235
-----															
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986			
06	2520 X	2439	-0-	-81	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3			65
07	2604 N	2248	-0-	-356	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			65
08	2604 N	2155	-0-	-449	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			65
09	2430 N	2013	-0-	-417	-0-	-0-	2010	2	3	9	N	3			68
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	2	18	9	N	16			84
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2	22	9	N	20			104
-----															
FLOWERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876 - 8110			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	N	18			143
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-	306	2	21	9	N	19			162
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	-0-	317	2	12	9	N	11			173
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9			182
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	-0-	256	2	12	9	N	11			193
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	-0-	226	2	32	9	N	29			222
-----															
FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5	5	8	35
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2	2	8	35
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5	5	8	35
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3	8	35
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	3	8	35
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	-0-	159	2	4	9	N	4	4	8	35
-----															
FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927			
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14			147
07	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1			148
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	N	4			152
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	17	9	N	15			167
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11			178
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13			191
-----															
SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086			
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			32
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			32
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			32
09	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			32
*10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			32
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4738 2	63 9		N	57			208
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4751 2	44 9		N	40			248
08	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4797 2	78 9		N	71	193 1		126
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4481 2	22 9		N	20			146
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4555 2	90 9		N	82			228
*11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4158 2	30 9		N	27			255
-----													
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2			N	-0-			177
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1892 2	72 9		N	65	199 1		43
08	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1896 2	1 9		N	1			44
09	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2			N	-0-			44
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2			N	-0-			44
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-			44
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026	
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	60 2	81 9		N	74	192 1		94
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	66 2	78 9		N	71			165
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	31 2	63 9		N	57	139 1		83
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	16 2	65 9		N	59			142
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	72 2	22 9		N	20			162
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	115 2	55 9		N	50			212
-----													
FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033	
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2			N	-0-			70
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2			N	-0-			70
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-			70
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			70
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			70
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			70
-----													
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075	
06	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1427 2			N	-0-			176
07	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293 2			N	-0-			176
08	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437 2			N	-0-			176
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359 2			N	-0-			176
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-			176
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 2			N	-0-			176
-----													
FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7813 - 8087	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9		N	2			97
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	843 2	7 9		N	6			103
08	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668 2			N	-0-			103
09	1050 N	709	-0-	-341	-0-	708 2	1 9		N	1			104
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	788 2	3 9		N	3			107
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217 2	3 9		N	3			110
-----													
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195 1		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943				
06	T. A.	12734	-0-	12734	12734	12175	2	559	9	N	508	355	1	6	8	455
07	T. A.	11105	-0-	11105	23839	10708	2	397	9	N	361	524	1	2	8	290
08	37418	X	13579	-0-	-23839	13005	2	574	9	N	522	346	1	3	8	463
09	12743	X	12743	-0-	-0-	12231	2	512	9	N	465	349	1	1	8	578
10	13268	X	12654	-0-	-614	12155	2	499	9	N	454	707	1	3	8	322
11	12840	X	11923	-0-	-917	11512	2	411	9	N	374	194	1			502

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091				
06	23060	X	23060	-0-	-0-	21771	2	1289	9	N	1172	1301	1	3	8	123
07	22448	X	22448	-0-	-0-	21247	2	1201	9	N	1092	1087	1	1	8	127
08	22196	X	21276	-0-	-920	20143	2	1133	9	N	1030	989	1	3	8	165
09	21480	X	20161	-0-	-1319	19115	2	1046	9	N	951	763	1	1	8	352
10	22196	X	21737	-0-	-459	20663	2	1074	9	N	976	1074	1	2	8	252
11	21480	X	20359	-0-	-1121	19378	2	981	9	N	892	898	1	3	8	243

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468 - 12647				
06	16770	X	14308	-0-	-2462	14042	2	266	9	N	242	346	1	3	8	198
07	17329	X	13870	-0-	-3459	13625	2	245	9	N	223	294	1			127
08	17329	X	13850	-0-	-3479	13604	2	246	9	N	224	198	1	1	8	152
09	16770	X	14662	-0-	-2108	14376	2	286	9	N	260	154	1	5	8	253
10	16275	X	13907	-0-	-2368	13751	2	156	9	N	142	208	1	2	8	185
11	14310	X	12650	-0-	-1660	12409	2	241	9	N	219	252	1			152

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133				
06	21240	X	18256	-0-	-2984	18127	2	129	9	N	117	185	1			220
07	21948	X	18179	-0-	-3769	18000	2	179	9	N	163	190	1			193
08	21948	X	18131	-0-	-3817	18050	2	81	9	N	74					267
09	21240	X	17823	-0-	-3417	17671	2	152	9	N	138	187	1			218
10	20615	X	17836	-0-	-2779	17678	2	158	9	N	144	191	1			171
11	18270	X	15659	-0-	-2611	15575	2	84	9	N	76					247

FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675				
06	18030	X	17438	-0-	-592	17299	2	139	9	N	126					281
07	18631	X	16611	-0-	-2020	16486	2	125	9	N	114	189	1			206
08	18631	X	15885	-0-	-2746	15768	2	117	9	N	106	177	1			135
09	18030	X	15450	-0-	-2580	15306	2	144	9	N	131					266
10	18631	X	15395	-0-	-3236	15261	2	134	9	N	122	183	1			205
11	17430	X	13891	-0-	-3539	13766	2	125	9	N	114	194	1			125

RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283				
06	37260	X	28190	-0-	-9070	27564	2	626	9	N	569	771	1	12	8	518
07	38316	X	28743	-0-	-9573	28220	2	523	9	N	475	577	1	5	8	411
08	38316	X	27198	-0-	-11118	26702	2	496	9	N	451	195	1	9	8	658
09	37080	X	25132	-0-	-11948	24763	2	369	9	N	335	580	1	3	8	410
10	31837	X	24854	-0-	-6983	24309	2	545	9	N	495	578	1	7	8	320
11	28200	X	22868	-0-	-5332	22392	2	476	9	N	433	385	1			368

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	19560 X	16216	-0-	-3344	-0-	15270 2	946 9	N	860	973 1	13 8		267
07	18600 X	15597	-0-	-3003	-0-	14675 2	922 9	N	838	777 1	5 8		323
08	18600 X	14077	-0-	-4523	-0-	13338 2	739 9	N	672	384 1	9 8		602
09	17910 X	13640	-0-	-4270	-0-	12940 2	700 9	N	636	970 1	3 8		265
10	18414 X	13510	-0-	-4904	-0-	12808 2	702 9	N	638	386 1	5 8		512
11	16230 X	12960	-0-	-3270	-0-	12266 2	694 9	N	631	976 1			167
-----													
FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199				
06	48450 X	33215	-0-	-15235	-0-	30041 2	3174 9	N	2885	2963 1	8 8		338
07	42222 X	33172	-0-	-9050	-0-	30179 2	2993 9	N	2721	2758 1	3 8		298
08	42222 X	30801	-0-	-11421	-0-	28121 2	2680 9	N	2436	2351 1	5 8		378
09	35130 X	28495	-0-	-6635	-0-	26085 2	2410 9	N	2191	2153 1	2 8		414
10	36301 X	29443	-0-	-6858	-0-	27112 2	2331 9	N	2119	2126 1	3 8		404
11	33210 X	25740	-0-	-7470	-0-	23773 2	1967 9	N	1788	1790 1	3 8		399
-----													
PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307				
06	17580 X	9155	-0-	-8425	-0-	7845 2	1310 9	N	1191	965 1			458
07	16213 X	8640	-0-	-7573	-0-	7401 2	1239 9	N	1126	1362 1			222
08	14415 X	6988	-0-	-7427	-0-	5811 2	1177 9	N	1070	977 1			315
09	11340 X	7298	-0-	-4042	-0-	6155 2	1143 9	N	1039	974 1			380
10	10633 X	6611	-0-	-4022	-0-	5541 2	1070 9	N	973	1176 1			177
11	9150 X	5468	-0-	-3682	-0-	4670 2	798 9	N	725	792 1			110
-----													
SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409				
06	15600 X	12078	-0-	-3522	-0-	11903 2	175 9	N	159	180 1	4 8		235
07	15221 X	11499	-0-	-3722	-0-	11339 2	160 9	N	145	189 1			191
08	13702 X	10734	-0-	-2968	-0-	10605 2	129 9	N	117	3 8			305
09	12840 X	9913	-0-	-2927	-0-	9795 2	118 9	N	107	184 1			228
10	13268 X	10111	-0-	-3157	-0-	9968 2	143 9	N	130	1 8			357
11	12090 X	9533	-0-	-2557	-0-	9412 2	121 9	N	110	185 1	1 8		281
-----													
WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688				
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	404	366 1	8 8		395
07	6045 X	2023	-0-	-4022	-0-	1301 2	722 9	N	656	192 1	4 8		855
08	4495 X	1440	-0-	-3055	-0-	724 2	716 9	N	651	965 1	6 8		535
09	3690 X	1178	-0-	-2512	-0-	444 2	734 9	N	667	573 1	2 8		627
10	2015 X	1794	-0-	-221	-0-	852 2	942 9	N	856	1148 1	3 8		332
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-	606 2	650 9	N	591	386 1			537
-----													
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291				
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5216 2	658 9	N	598	393 1	5 8		515
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5019 2	723 9	N	657	780 1	2 8		390
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5245 2	641 9	N	583	390 1	3 8		580
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	4595 2	584 9	N	531	588 1	1 8		522
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4786 2	923 9	N	839	951 1	2 8		408
11	5490 X	5263	-0-	-227	-0-	4700 2	563 9	N	512	592 1			328
-----													
WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926				
06	19770 X	13829	-0-	-5941	-0-	11755 2	2074 9	N	1885	1379 1			796
07	18538 X	13575	-0-	-4963	-0-	11438 2	2137 9	N	1943	2404 1			335
08	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	10531 2	1892 9	N	1720	1839 1			216
09	19950 X	11515	-0-	-8435	-0-	9822 2	1693 9	N	1539	1433 1			322
10	17205 X	11411	-0-	-5794	-0-	9928 2	1483 9	N	1348	1617 1			53
11	13830 X	10664	-0-	-3166	-0-	9241 2	1423 9	N	1294	1215 1			132



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8380	-	12745			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	48240	X	24402	-0-	-23838	-0-	23828	2	574	9	N	522	511	1	6	8	648
07	42191	X	26128	-0-	-16063	-0-	25497	2	631	9	N	574	759	1	2	8	461
08	36208	X	22747	-0-	-13461	-0-	22206	2	541	9	N	492	693	1	3	8	257
09	28650	X	21799	-0-	-6851	-0-	21300	2	499	9	N	454	353	1	1	8	357
10	26133	X	18566	-0-	-7567	-0-	18085	2	481	9	N	437	537	1	3	8	254
11	25290	X	17018	-0-	-8272	-0-	16550	2	468	9	N	425	554	1			125
-----																	
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798	-	12260			
06	83280	X	31158	-0-	-52122	-0-	30202	2	956	9	N	869	924	1			153
07	64232	X	26552	-0-	-37680	-0-	25791	2	761	9	N	692	553	1			292
08	64232	X	24953	-0-	-39279	-0-	24212	2	741	9	N	674	744	1			222
09	48120	X	21322	-0-	-26798	-0-	20702	2	620	9	N	564	564	1			222
10	40176	X	20220	-0-	-19956	-0-	19627	2	593	9	N	539	559	1			202
11	31170	X	17899	-0-	-13271	-0-	17404	2	495	9	N	450	379	1			273
-----																	
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542	-	12546			
06	45600	X	12806	-0-	-32794	-0-	10803	2	2003	9	N	1821	1647	1	42	8	735
07	16492	X	11563	-0-	-4929	-0-	9957	2	1606	9	N	1460	1827	1	17	8	351
08	16492	X	10957	-0-	-5535	-0-	9271	2	1686	9	N	1533	1092	1	26	8	766
09	15960	X	9394	-0-	-6566	-0-	8030	2	1364	9	N	1240	1810	1	8	8	188
10	13857	X	8446	-0-	-5411	-0-	7091	2	1355	9	N	1232	1100	1	16	8	304
11	12810	X	7517	-0-	-5293	-0-	6262	2	1255	9	N	1141	924	1			521
-----																	
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457	-	12585			
06	24960	X	18639	-0-	-6321	-0-	14955	2	3684	9	N	3349	3465	1	16	8	433
07	25792	X	16510	-0-	-9282	-0-	13185	2	3325	9	N	3023	2704	1	10	8	742
08	25792	X	15914	-0-	-9878	-0-	13096	2	2818	9	N	2562	2901	1	15	8	388
09	24270	X	11419	-0-	-12851	-0-	9473	2	1946	9	N	1769	1547	1			610
10	20739	X	8243	-0-	-12496	-0-	6376	2	1867	9	N	1697	1943	1	10	8	354
11	18630	X	9315	-0-	-9315	-0-	7340	2	1975	9	N	1795	1559	1	2	8	588
-----																	
WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496	-	13160			
06	25950	X	10958	-0-	-14992	-0-	8776	2	2182	9	N	1984	2206	1	38	8	155
07	25203	X	12246	-0-	-12957	-0-	10193	2	2053	9	N	1866	1731	1	16	8	274
08	22599	X	9685	-0-	-12914	-0-	7985	2	1700	9	N	1545	1384	1	21	8	414
09	18990	X	8942	-0-	-10048	-0-	7378	2	1564	9	N	1422	1552	1	7	8	277
10	16802	X	7789	-0-	-9013	-0-	6463	2	1326	9	N	1205	1190	1	10	8	282
11	11850	X	7481	-0-	-4369	-0-	6224	2	1257	9	N	1143	1128	1			297
-----																	
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300	-	12506			
06	18330	X	14710	-0-	-3620	-0-	12429	2	2281	9	N	2074	1985	1	9	8	441
07	18941	X	14861	-0-	-4080	-0-	12718	2	2143	9	N	1948	2024	1			365
08	18941	X	13895	-0-	-5046	-0-	11929	2	1966	9	N	1787	1849	1	9	8	294
09	17100	X	12551	-0-	-4549	-0-	10761	2	1790	9	N	1627	1674	1			247
10	15655	X	11943	-0-	-3712	-0-	10232	2	1711	9	N	1555	1497	1	8	8	297
11	14700	X	11575	-0-	-3125	-0-	9935	2	1640	9	N	1491	1489	1	5	8	294
-----																	
RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356	-	12712			
06	40920	X	30665	-0-	-10255	-0-	28811	2	1854	9	N	1685	1745	1	35	8	353
07	42284	X	27543	-0-	-14741	-0-	25858	2	1685	9	N	1532	1554	1	13	8	318
08	42284	X	25432	-0-	-16852	-0-	24014	2	1418	9	N	1289	965	1	19	8	623
09	40920	X	21556	-0-	-19364	-0-	20169	2	1387	9	N	1261	1359	1	6	8	519
10	36859	X	20116	-0-	-16743	-0-	18783	2	1333	9	N	1212	1356	1	8	8	367
11	30660	X	18263	-0-	-12397	-0-	17007	2	1256	9	N	1142	1176	1			333

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS 'C'				WELL #:	2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		40170 X	34309	-0-	-5861	-0-	28228	2	6081	9	N	5528	107
07		41509 X	29258	-0-	-12251	-0-	23094	2	6164	9	N	5604	285
08		41509 X	32622	-0-	-8887	-0-	26924	2	5698	9	N	5180	202
09		40170 X	32771	-0-	-7399	-0-	27908	2	4863	9	N	4421	276
10		41509 X	31962	-0-	-9547	-0-	27607	2	4355	9	N	3959	151
11		34320 X	27760	-0-	-6560	-0-	24067	2	3693	9	N	3357	218
-----													
OMAHA 15				WELL #:	1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562
06		58410 X	42950	-0-	-15460	-0-	38960	2	3990	9	N	3627	427
07		60357 X	39188	-0-	-21169	-0-	35521	2	3667	9	N	3334	432
08		60357 X	36472	-0-	-23885	-0-	33122	2	3350	9	N	3045	345
09		58410 X	32739	-0-	-25671	-0-	29818	2	2921	9	N	2655	236
10		52638 X	32201	-0-	-20437	-0-	29335	2	2866	9	N	2605	241
11		42960 X	29336	-0-	-13624	-0-	26763	2	2573	9	N	2339	145
-----													
RAMP 30				WELL #:	1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576
06		21600 X	7502	-0-	-14098	-0-	6306	2	1196	9	N	1087	408
07		22320 X	6194	-0-	-16126	-0-	5433	2	761	9	N	692	297
08		22320 X	5477	-0-	-16843	-0-	4617	2	860	9	N	782	447
09		21600 X	3408	-0-	-18192	-0-	2740	2	668	9	N	607	267
10		7750 X	3212	-0-	-4538	-0-	2630	2	582	9	N	529	217
11		7500 X	3347	-0-	-4153	-0-	2777	2	570	9	N	518	147
-----													
FLOWERS 'C'				WELL #:	2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584
06		63420 X	56828	-0-	-6592	-0-	52705	2	4123	9	N	3748	395
07		65534 X	54140	-0-	-11394	-0-	50353	2	3787	9	N	3443	210
08		65534 X	52204	-0-	-13330	-0-	48588	2	3616	9	N	3287	175
09		63420 X	46128	-0-	-17292	-0-	42992	2	3136	9	N	2851	435
10		44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	41317	2	3109	9	N	2826	307
11		56820 X	40811	-0-	-16009	-0-	37837	2	2974	9	N	2704	393
-----													
FLOWERS 'C'				WELL #:	2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485
06		58530 X	57300	-0-	-1230	-0-	50058	2	7242	9	N	6584	138
07		60481 X	56520	-0-	-3961	-0-	49986	2	6534	9	N	5940	382
08		60481 X	47736	-0-	-12745	-0-	42408	2	5328	9	N	4844	477
09		58530 X	41537	-0-	-16993	-0-	37063	2	4474	9	N	4067	252
10		40192 X	40192	-0-	-0-	-0-	36056	2	4136	9	N	3760	195
11		57300 X	35088	-0-	-22212	-0-	31510	2	3578	9	N	3253	342
-----													
RAMP 30				WELL #:	2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640
06		34050 X	22592	-0-	-11458	-0-	15887	2	6705	9	N	6095	382
07		26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	19602	2	6950	9	N	6318	595
08		35185 X	20782	-0-	-14403	-0-	15388	2	5394	9	N	4904	457
09		34050 X	19816	-0-	-14234	-0-	14968	2	4848	9	N	4407	583
10		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	14811	2	4184	9	N	3804	382
11		25710 X	16568	-0-	-9142	-0-	12818	2	3750	9	N	3409	526
-----													
WALKER				WELL #:	5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342
06		156100 X	26711	-0-	-129389	-0-	18977	2	7734	9	N	7031	702
07		36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	28813	2	7236	9	N	6578	1168
08		38634 X	38634	-0-	-0-	-0-	31920	2	6714	9	N	6104	709
09		28080 X	26913	-0-	-1167	-0-	22034	2	4879	9	N	4435	743
10		29016 X	23277	-0-	-5739	-0-	18934	2	4343	9	N	3948	308
11		28080 X	19576	-0-	-8504	-0-	15689	2	3887	9	N	3534	373

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
LE NORMAN OPERATING LLC														
WALKER														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 491579														
WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	9206	2	6369	9	N	5790	5199	698
07	DELQ PR		23215	-0-	23215	23215	16506	2	6709	9	N	6099	5740	1057
08		43886 X	20671	-0-	-23215	-0-	15465	2	5206	9	N	4733	5200	562
09		24990 X	15998	-0-	-8992	-0-	11822	2	4176	9	N	3796	3441	910
10		25823 X	17602	-0-	-8221	-0-	13656	2	3946	9	N	3587	4210	277
11		22470 X	15505	-0-	-6965	-0-	12276	2	3229	9	N	2935	2884	328
-----														
FLOWERS 'B'														
WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637														
06		0	22958	-0-	22958	52597	22151	2	807	9	N	734	744	143
07		69616 X	17019	-0-	-52597	-0-	16406	2	613	9	N	557	568	132
08		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12153	2	466	9	N	424	371	167
09		12210 X	7791	-0-	-4419	-0-	7513	2	278	9	N	253	179	230
10		12617 X	6247	-0-	-6370	-0-	5979	2	268	9	N	244	368	98
11		12210 X	5668	-0-	-6542	-0-	5451	2	217	9	N	197	40	245
-----														
RAMP 30														
WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700														
06		0	21763	-0-	21763	26564	14247	2	7516	9	N	6833	6244	977
07		45633 X	19069	-0-	-26564	-0-	13274	2	5795	9	N	5268	5258	987
08		28489 X	16808	-0-	-11681	-0-	11945	2	4863	9	N	4421	4444	912
09		27570 X	13814	-0-	-13756	-0-	9878	2	3936	9	N	3578	4068	407
10		28489 X	12979	-0-	-15510	-0-	9417	2	3562	9	N	3238	3103	518
11		27570 X	10614	-0-	-16956	-0-	7824	2	2790	9	N	2536	2533	521
-----														
SPUR 9														
WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996														
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		24552 X	8856	-0-	-15696	-0-	6668	2	2188	9	N	1989	1689	300
11		23760 X	7441	-0-	-16319	-0-	5232	2	2209	9	N	2008	2123	185
-----														
WALKER 29														
WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218														
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82		82
07		0	38389	-0-	38389	38389	26442	2	11947	9	N	10861	10500	443
08		0	50154	-0-	50154	88543	38519	2	11635	9	N	10577	10508	512
09		135785 X	47242	-0-	-88543	-0-	37954	2	9288	9	N	8444	8478	478
10		41261 X	37061	-0-	-4200	-0-	29171	2	7890	9	N	7173	6973	657
11		39930 X	31773	-0-	-8157	-0-	25495	2	6278	9	N	5707	6036	328
-----														
FLOWERS "B"														
WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824														
07		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	15748	2	3860	9	N	3509	3322	187
08		20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	16743	2	3659	9	N	3326	3325	188
09	DELQ PR		12444	-0-	12444	12444	10197	2	2247	9	N	2043	2008	223
10		26230 X	13786	-0-	-12444	-0-	11069	2	2717	9	N	2470	2500	193
*11		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9914	2	2435	9	N	2214	2187	220
-----														
FLOWERS 'B'														
WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141														
06		0	49044	-0-	49044	109894	35296	2	13748	9	N	12498	12382	767
07		0	41498	-0-	41498	151392	31172	2	10326	9	N	9387	9677	477
08		0	39782	-0-	39782	191174	31409	2	8373	9	N	7612	7727	362
09		216591 X	25417	-0-	-191174	-0-	19745	2	5672	9	N	5156	5345	173
10		32736 X	31948	-0-	-788	-0-	26225	2	5723	9	N	5203	5070	300
11		31680 X	29986	-0-	-1694	-0-	25506	2	4480	9	N	4073	4025	338

HEMPHILL (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC																	
MADELINE 26																	
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 491579																	
WELL #: 1H RRCID -> 281290										COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	65902 X	65902	-0-	-0-	-0-		58168	2	7734	9	N	7031	6886	1	512		
11	58050 X	54321	-0-	-3729	-0-		48143	2	6178	9	N	5616	5999	1	123		
-----																	
WALKER 29										WELL #: 5H RRCID -> 281409		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14630 X	NO RPT	-0-	-14630	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	41230 X	29512	-0-	-11718	-0-		23870	2	5642	9	N	5129	5367	1	392		
11	39900 X	23330	-0-	-16570	-0-		18932	2	4398	9	N	3998	3844	1	546		
-----																	
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.										780000							
FILLINGIM										WELL #: 2055		RRCID -> 174567		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999	
06	630 N	574	-0-	-56	-0-		84	1	490	2	N	-0-			256		
07	651 N	634	-0-	-17	-0-		93	1	531	2	N	9	185	1	80		
							10	9									
08	620 N	494	-0-	-126	-0-		72	1	409	2	N	12			92		
							13	9									
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-		90	1	544	2	N	20			112		
							22	9									
10	620 N	524	-0-	-96	-0-		93	1	411	2	N	18			130		
							20	9									
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-		90	1	431	2	N	17			147		
							19	9									
-----																	
FILLINGIM										WELL #: 4055		RRCID -> 183743		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948	
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		90	1	1371	2	N	-0-			337		
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		93	1	1429	2	N	6	185	1	158		
							7	9									
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		93	1	1437	2	N	-0-			158		
09	1470 N	1138	-0-	-332	-0-		69	1	1069	2	N	-0-			158		
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			158		
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-						N	-0-			158		
-----																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										841419							
JONES, MARY										WELL #: 6		RRCID -> 100146		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937	
06	2070 N	1832	-0-	-238	-0-		1832	3			Y	-0-	86	1	23		
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2035	3	2	9	Y	2	2	1	23		
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-		1931	3			Y	-0-			23		
*09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-		1749	2			Y	-0-			-0-		
10	2046 N	1749	-0-	-297	-0-		1749	2			Y	-0-			-0-		
11	1860 N	1637	-0-	-223	-0-		1637	2			Y	-0-			-0-		
-----																	
NORRIS -29-										WELL #: 8		RRCID -> 112136		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

-----															
HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090															
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1303	2	N	-0-		97
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1369	2	N	-0-		97
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1390	2	N	-0-		97
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1907	2	N	-0-		97
10		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2190	2	N	3		100
								3	9						
*11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1848	2	N	-0-		100
-----															
RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
-----															
RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072															
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1779	2	N	-0-		232
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	N	40		272
								44	9						
08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1642	2	N	-0-		272
09		1740 N	1571	-0-	-169	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-		272
10		1798 N	1641	-0-	-157	-0-	-0-	133	1	1508	2	N	-0-	177 1	95
11		1710 N	1422	-0-	-288	-0-	-0-	129	1	1293	2	N	-0-		95
-----															
WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096															
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-		62
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-		62
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		62
09		1530 N	1420	-0-	-110	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		62
10		1612 N	1511	-0-	-101	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		62
11		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	-0-	1348	2			N	-0-		62

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
WALKER				WELL #: 3011	RRCID -> 231511	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7878	- 8050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
-----												
RAMP WALKER 12				WELL #: 6	RRCID -> 233136	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7914	- 8102			
06	1350 N	409	-0-	-941	-0-	409 2			N	-0-		154
07	930 N	423	-0-	-507	-0-	423 2			N	-0-		154
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	14 1	263 2		N	-0-		154
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147 2			N	-0-		154
10	434 N	176	-0-	-258	-0-	176 2			N	-0-		154
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 2			N	-0-		154
-----												
WALKER RANCH 10				WELL #: 2	RRCID -> 234035	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7968	- 8116			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
-----												
WALKER				WELL #: 4011	RRCID -> 234525	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7858	- 8044			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHREEVES 24				WELL #: 1	RRCID -> 234528	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7825	- 8011			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----												
WALKER				WELL #: 5011	RRCID -> 235347	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7852	- 8028			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHREEVES 24				WELL #: 2	RRCID -> 236250	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7853	- 8045			
06	1050 N	642	-0-	-408	-0-	642 2			N	-0-		114
07	1426 N	594	-0-	-832	-0-	594 2			N	-0-		114
08	1798 N	807	-0-	-991	-0-	804 2	3 9		N	3		117
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-		117
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	859 2	6 9		N	5		122
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-		122

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					102

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

06	1098	N		1098	-0-	-0-		1098	2		N	-0-				140
07	868	N		799	-0-	-69		799	2		N	-0-				140
08	827	N		827	-0-	-0-		821	2	6	9	N	5			145
09	1115	N		1115	-0-	-0-		1098	2	17	9	N	15			160
10	806	N		547	-0-	-259		545	2	2	9	N	2			162
11	810	N		470	-0-	-340		456	2	14	9	N	13	158	1	17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

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

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

06	2140	N		2140	-0-	-0-		2138	2	2	9	N	2			97
07	2134	N		2134	-0-	-0-		2132	2	2	9	N	2			99
08	2084	N		2084	-0-	-0-		2084	2			N	-0-			99
09	2130	N		1896	-0-	-234		1895	2	1	9	N	1			100
10	2139	N		110	-0-	-2029		108	2	2	9	N	2			102
11	2010	N		1773	-0-	-237		1765	2	8	9	N	7			109

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					119

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 2		N	-0-		172
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-		838 2	3 9	N	3		175
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997 2		N	-0-		175
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785 2		N	-0-		175
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-		175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		175

READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7904 - 8087	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1807 2	9 9	N	8		282
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1587 2	8 9	N	7		289
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2143 2	6 9	N	5		294
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1851 2	2 9	N	2		296
10	1581 N	1042	-0-	-539	-0-		1041 2	1 9	N	1		297
11	2070 N	1839	-0-	-231	-0-		1837 2	2 9	N	2		299

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF. 8082 - 8298
HUFF 9													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012	
06	630 N	625	-0-	-5	-0-		617 2	8 9	N	7		116
07	651 N	637	-0-	-14	-0-		637 2		N	-0-		116
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-		642 2	39 9	N	35		151
09	720 N	615	-0-	-105	-0-		615 2		N	-0-		151
10	651 N	644	-0-	-7	-0-		644 2		N	-0-		151
11	660 N	633	-0-	-27	-0-		627 2	6 9	N	5		156



HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 #	2679	-0-	-51	-0-	2678 2		1 9	N	1	141 1	18
07	2790 #	2770	-0-	-20	-0-	2770 2			N	-0-		18
08	2790 #	2767	-0-	-23	-0-	2767 2			N	-0-		18
09	2700 #	2683	-0-	-17	-0-	2683 2			N	-0-		18
10	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2			N	-0-		18
*11	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2			N	-0-		18
-----												
GEORGE "B"				WELL #: 3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7755	- 7809			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-		53
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		53
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		53
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		53
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200								
ARRINGTON FRENCH				WELL #: 1054	RRCID -> 055406	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10498	- 10624			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FRENCH ARRINGTON				WELL #: 7054	RRCID -> 148944	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10320	- 10336			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----												
ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10555	- 10756			
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3			N	-0-		35
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-		35
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	821 3			N	-0-		35
09	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 3			N	-0-		35
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-		35
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-		35
-----												
DEVIN				WELL #: 1	RRCID -> 169394	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 13695	PERF.10573	- 12678			
06	3000 N	3680	-0-	680	680	3667 2		13 9	N	12		175
07	3702 X	3022	-0-	-680	-0-	2985 2		37 9	N	34		209
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3176 2		42 9	N	38	177 1	70
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2545 2		32 9	N	29		99
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2570 2		29 9	N	26		125
*11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2462 2		33 9	N	30		155

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CARRUTH		WELL #:		2	RRCID ->	183596	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	10696 - 12688
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308 2	Y	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305 2	Y	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280 2	Y	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304 2	Y	-0-		-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628 2	Y	-0-		-0-
HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10587 - 10829
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	10752 - 11020
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	19	1	1103 2	N	-0-		77
						2	4					
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	22	1	1320 2	N	-0-		77
						2	4					
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1337 2	N	-0-	1 5	76
						2	4					
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23	1	1293 2	N	-0-		76
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1384 2	N	-0-	13	89
						14	9					
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	23	1	1254 2	N	-0-		89
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10710 - 10956
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10608
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10320 - 10352
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-		WELL #:		5	RRCID ->	106365	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	7560 - 10576
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - P/A 04/14/16												

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012
06	SWR 10	625	-0-	625	43809	617	2	8	9	N	7	116
07	SWR 10	637	-0-	637	44446	637	2			N	-0-	116
08	SWR 10	682	-0-	682	45128	643	2	39	9	N	35	151
09	SWR 10	615	-0-	615	45743	615	2			N	-0-	151
10	SWR 10	645	-0-	645	46388	645	2			N	-0-	151
11	SWR 10	633	-0-	633	47021	627	2	6	9	N	5	156

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10722 - 10993
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	5	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			109

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 11036
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	638	2	23	9	N	21	134
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	134
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	534	2	10	9	N	9	143
09	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-	143
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	565	2	9	9	N	8	151
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15	166

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	2 5 181
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-	181
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	181
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2	183
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	3 5 180
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-	180

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	9 1	325 3		N	-0-		33
						2 4						
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9 1	369 3		N	-0-		33
						2 4						
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	10 1	369 3		N	-0-		33
						2 4						
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9 1	316 3		N	17		50
						19 9						
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36 1	357 3		N	-0-		50
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	8 1	332 3		N	-0-		50
-----												
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403 - 10540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10456	
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	948 3	14 9		N	13		94
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1021 3	30 9		N	27		121
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3			N	-0-		121
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 3			N	-0-		121
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	924 3	66 9		N	60		181
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 3			N	-0-	162 1 9 5	10
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377	
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	13 1	565 3		N	17		74
						2 4						
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12 1	583 3		N	-0-		74
						2 4						
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	12 1	580 3		N	-0-		74
						2 4						
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	14 1	451 3		N	-0-		74
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1	565 3		N	32		106
						35 9						
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	12 1	545 3		N	-0-	89 1 4 5	13
-----												
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	32 1	761 3		N	27		156
						2 4						
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	28 1	778 3		N	-0-		156
						2 4						
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	23 1	740 3		N	-0-		156
						2 4						
09	840 N	679	-0-	-161	-0-	23 1	656 3		N	-0-	1 5	155
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	65 1	730 3		N	21		176
						23 9						
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	24 1	693 3		N	-0-		176

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1590 N	1236	-0-	-354	-0-	1212 3	2 4	N	20		141
							22 9					
07		1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1335 3	2 4	N	-0-		141
08		1302 N	853	-0-	-449	-0-	851 3	2 4	N	-0-		141
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1244 3	67 9	N	61		202
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	28 1	1317 3	N	21	176 1	47
							23 9					
*11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		47
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
-----												
BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352												
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	6 1	648 3	N	-0-		74
							2 4					
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	7 1	671 3	N	-0-		74
							2 4					
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	7 1	684 3	N	-0-		74
							2 4					
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	6 1	656 3	N	-0-		74
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	21 1	661 3	N	-0-	15 5	59
11		660 N	612	-0-	-48	-0-	6 1	541 3	N	-0-	2 5	57
							65 4					
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
06		1050 N	995	-0-	-55	-0-	47 1	940 3	N	5		181
							2 4	6 9				
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	47 1	1096 3	N	-0-		181
							2 4					
08		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	29 1	995 3	N	-0-		181
							2 4					
09		990 N	951	-0-	-39	-0-	26 1	925 3	N	-0-		181
10		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	49 1	960 3	N	-0-		181
11		990 N	959	-0-	-31	-0-	23 1	936 3	N	-0-	153 1 10 5	18
-----												
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
06		97860 X	75339	-0-	-22521	-0-	213 1	72526 3	N	2362	2442 1	106
							2 4	2598 9				
07		101122 X	65952	-0-	-35170	-0-	213 1	63616 3	N	1928	1917 1	117
							2 4	2121 9				
08		101122 X	59133	-0-	-41989	-0-	220 1	56846 3	N	1877	1903 1	91
							2 4	2065 9				
09		97860 X	51682	-0-	-46178	-0-	206 1	49847 3	N	1481	1347 1	225
							1629 9					
10		95697 X	48989	-0-	-46708	-0-	213 1	47382 3	N	1267	1349 1	143
							1394 9					
11		75330 X	43787	-0-	-31543	-0-	198 1	42340 3	N	1135	1167 1	111
							1249 9					



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
KING 'A' //CONT.// 040798														
WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20100 X	17432	-0-	-2668	-0-	16965 3	2 4	N	423	380 1	12 5		128
							465 9							
07		20770 X	17234	-0-	-3536	-0-	16711 3	2 4	N	474	383 1	11 5		208
							521 9							
08		20274 X	16632	-0-	-3642	-0-	16051 3	2 4	N	526	566 1	13 5		155
							579 9							
09		18600 X	15293	-0-	-3307	-0-	14868 3	425 9	N	386	391 1	12 5		138
*10		18972 X	15373	-0-	-3599	-0-	14920 3	453 9	N	412	392 1			158
11		17430 X	14450	-0-	-2980	-0-	13999 3	451 9	N	410	424 1			144
-----														
MILOM, OCA														
WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 5			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
JARVIS, BILLY & SONS INC														
WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603														
06		47760 X	16436	-0-	-31324	-0-	15979 2	2 4	N	414	383 1			196
							455 9							
07		49352 X	15751	-0-	-33601	-0-	15055 2	2 4	N	631	575 1	13 5		239
							694 9							
08		49352 X	13133	-0-	-36219	-0-	12533 2	2 4	N	544	571 1			212
							598 9							
09		16350 X	10892	-0-	-5458	-0-	10577 2	315 9	N	286	369 1			129
10		18352 X	10716	-0-	-7636	-0-	10302 2	414 9	N	376	382 1			123
11		16350 X	9270	-0-	-7080	-0-	8791 2	479 9	N	435	356 1			202
-----														
HOOVER, DAN B. ET AL A														
WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860														
08		SHUT IN	5543	-0-	5543	5543	3955 3	1588 9	N	1444	1338 1			106
09		SHUT IN	4814	-0-	4814	10357	3659 3	1155 9	N	1050	958 1			198
*10		SHUT IN	2664	-0-	2664	13021	1989 3	675 9	N	614	555 1			257
11		SHUT IN	2879	-0-	2879	15900	2700 3	179 9	N	163	380 1			40
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. THORNE														
085851 WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534														
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	364 3	10 9	N	9				170
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	362 3	9 9	N	8				178
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	375 3	7 9	N	6				184
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	349 3	10 9	N	9	187 1			6
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	360 3	9 9	N	8				14
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9	N	9				23
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP FLOWERS														
109333 WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876														
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2		N	-0-				56
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-				56
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-				56
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-				56
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-				56
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	565 3		N	-0-				56

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16

FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

06	840 N	834	-0-	-6	-0-	782	2	52	9	N	47					164
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					164
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					164
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					164
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					164
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					164

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1229	2	155	9	N	141	188	1			117
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					117
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					117
09	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					117
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					117
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					117

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					205
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					205
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					205
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					205
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					205
*11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					205



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

06		720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07		744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08		744 N	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09		630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10		496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4445	3	77	9	N	70					197
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4586	3	62	9	N	56	183	1			70
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4787	3	77	9	N	70					140
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4640	3	68	9	N	62					202
10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4735	3	69	9	N	63	185	1			80
*11		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4614	3	83	9	N	75					155

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

06		3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3218	2	36	9	N	33					180
07		3472 X	3241	-0-	-231	-0-	3216	2	25	9	N	23					203
08		3379 X	3074	-0-	-305	-0-	3045	2	29	9	N	26	174	1			55
09		3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3003	2	30	9	N	27					82
10		3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3144	2	39	9	N	35					117
11		3240 X	3115	-0-	-125	-0-	3091	2	24	9	N	22					139

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

06		3000 N	3019	-0-	19	19	2964	2	55	9	N	50					174
07		2796 N	2777	-0-	-19	-0-	2721	2	56	9	N	51					225
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30	188	1			67
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2690	2	66	9	N	60					127
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2717	2	80	9	N	73					200
*11		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2127	2	41	9	N	37	177	1			60

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		10
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		N	-0-		10
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-		10
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	2		N	-0-		10
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		N	-0-		10
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		10
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854				
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	3	30	9	N	27	84
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3196	3	61	9	N	55	139
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3148	3	58	9	N	53	192
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3003	3	37	9	N	34	226
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3006	3	68	9	N	62	96
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2791	3	47	9	N	43	139
-----												
ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064				
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1698	2	64	9	N	58	181
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1680	2	32	9	N	29	210
08	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1604	2	53	9	N	48	69
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1582	2	131	9	N	119	188
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1628	2	131	9	N	119	121
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1603	2	89	9	N	81	82
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-		7
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		7
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		7
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		7
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		7
11	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	3		N	-0-		7
-----												
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
-----												
ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4884	-0-	1784	-0-	1784	2	44	9	N	40	40
08	3100 N	4827	-0-	1727	-0-	3511	2		N	-0-		40
09	3000 N	4296	-0-	1296	-0-	4807	2		N	-0-		40
10	8910 X	4103	-0-	-4807	-0-	4103	2		N	-0-		40
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-		40
-----												
ROSS, A.A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					37
07	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2			N	-0-					37
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					37
09	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					37
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					37
*11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	N	4	4	8			63
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					63
08	1333 N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					63
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					63

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
PETREE				WELL #: 403	RRCID -> 179071	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7862	- 10070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
PETREE 23				WELL #: 23	RRCID -> 181106	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 12910	PERF.10770	- 12150						
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1113 2	4 9	N	4	4 8					67
07	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141 2		N	-0-						67
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1118 2	2 9	N	2	2 8					67
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		N	-0-						67
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1140 2	3 9	N	3	3 8					67
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-						67
-----															
PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						49
-----															
PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28
-----															
PETREE 3				WELL #: 9	RRCID -> 214039	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12740	PERF.10790	- 12398						
06	2400 N	2355	-0-	-45	-0-	2349 3	6 9	N	5	5 8					57
07	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2376 3	6 9	N	5	5 8					57
08	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2380 3	4 9	N	4	4 8					57
09	2370 N	2258	-0-	-112	-0-	2252 3	6 9	N	5	5 8					57
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2342 3	6 9	N	5	5 8					57
11	2310 N	1183	-0-	-1127	-0-	1177 3	6 9	N	5	5 8					57
-----															
PETREE 3				WELL #: 10	RRCID -> 217104	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10763	- 12314						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						136
-----															
PETREE 3				WELL #: 13	RRCID -> 219112	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10785	- 12272						
06	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	2098 3	6 9	N	5	5 8					165
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2133 3	6 9	N	5	5 8					165
08	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2082 3	4 9	N	4	4 8					165
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2026 3	6 9	N	5	5 8					165
10	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2084 3	6 9	N	5	5 8					165
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1980 3	24 9	N	22	5 8					182

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789	- 12332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8	80	
07	3100 N	3650	-0-	550	550	3644	3	6	9	N	5	5	8	80	
08	3100 N	3142	-0-	42	592	3138	3	4	9	N	4	4	8	80	
09	3000 N	2509	-0-	-491	101	2506	3	3	9	N	3	3	8	80	
10	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2600	3	4	9	N	4	4	8	80	
11	2910 X	2297	-0-	-613	-0-	2293	3	4	9	N	4	4	8	80	
-----															
PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089	- 12808			
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	1320	1	1547	3	N	17	6	8	63	
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1241	1	1680	3	N	22	5	8	80	
08	2604 X	377	-0-	-2227	-0-	357	3	20	9	N	18	1	8	97	
09	2880 X	395	-0-	-2485	-0-	384	3	11	9	N	10	2	8	105	
10	2976 X	410	-0-	-2566	-0-	401	3	9	9	N	8	2	8	111	
11	2880 X	181	-0-	-2699	-0-	172	3	9	9	N	8	106	1	1 8 12	
-----															
PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170	- 13688			
06	2760 X	968	-0-	-1792	-0-	948	3	20	9	N	18	6	8	62	
07	2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1267	3	37	9	N	34	6	8	90	
08	1488 X	1481	-0-	-7	-0-	1441	3	40	9	N	36	4	8	122	
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1537	3	14	9	N	13	5	8	130	
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1671	3	8	9	N	7	5	8	132	
*11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1626	3	34	9	N	31	85	1	5 8 73	
-----															
CIMAREX ENERGY CO.		153438		HOBART RANCH		WELL #:	169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869	- 10914
06	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1671	3	6	9	N	5	5	8	1	
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	3	4	9	N	4	4	8	1	
08	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1700	3	4	9	N	4	4	8	1	
09	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1606	3	4	9	N	4	4	8	1	
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1664	3	6	9	N	5	5	8	1	
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1597	3	4	9	N	4	4	8	1	
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076			
06	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473	3			N	-0-			10	
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1469	3	9	9	N	8	8	8	10	
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	1	9	N	1			11	
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			N	-0-			11	
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-			11	
11	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1413	3	4	9	N	4	4	8	11	
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876	- 11231			
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-			38	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			38	
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-			38	
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-			38	
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-			38	
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3			N	-0-			38	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 269		RRCID -> 061926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	3	8			125
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	456	3	2	9	N	2	2	8			125
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			125
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			125
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	435	3	4	9	N	4	4	8			125
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2	2	8			125
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 168		RRCID -> 075866		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 370		RRCID -> 076991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10851 - 11240								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/2016																
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 3069		RRCID -> 078672		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344								
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3	3	8			30
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	N	3	3	8			30
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	8			30
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	500	3	2	9	N	2	2	8			30
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	515	3	2	9	N	2	2	8			30
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	483	3	2	9	N	2	2	8			30
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 470		RRCID -> 086897		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205								
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					17
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					17
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	922	3	2	9	N	2	2	8			17
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					17
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					17
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	894	3	3	9	N	3	3	8			17
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 088263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390								
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 670		RRCID -> 088671		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366								
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			35
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	3	1	9	N	1	1	8			35
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					35
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			35
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			35
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
HOBART RANCH		WELL #: 570		RRCID -> 088673		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1315	3	4	9	57
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	3	10	9	57
08	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1343	3	4	9	57
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1259	3	4	9	57
10	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1311	3	4	9	57
*11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1253	3	4	9	57

  

HOBART RANCH		WELL #: 770		RRCID -> 092588		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120		
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	3	3	9	-0-
07	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1651	3	2	9	-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	3	2	9	-0-
09	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1590	3	2	9	-0-
10	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1637	3	2	9	-0-
11	1650 N	1542	-0-	-108	-0-	1540	3	2	9	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

  

HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502		
06	840 N	731	-0-	-109	-0-	728	3	3	9	31
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	31
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	31
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	31
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	31
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2	9	31

  

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105		
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	120
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	120
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	120
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	590	3	2	9	120
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	120
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	582	3	10	9	127

  

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

  

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	401	3			N	-0-			17
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			17
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			17
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			17
10	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-			17
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-			17
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	- 11149			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 11152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122			
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	247	3	1	9	N	1	1 8		28
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1 8		28
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-			28
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	202	3	1	9	N	1	1 8		28
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	204	3	1	9	N	1	1 8		28
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-			28
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 668	RRCID ->	185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10848	- 11111
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3 8	N	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2 9	2	2 8	N	13
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2 9	2	2 8	N	13
08	1054 N	879	-0-	-175	-0-	878	3	1 9	1	1 8	N	13
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	821	3	2 9	2	2 8	N	13
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	860	3	2 9	2	2 8	N	13
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	813	3	2 9	2	2 8	N	13
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	3	3 9	3	3 8	N	13
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2491	3	2 9	2	2 8	N	13
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2 9	2	2 8	N	13
09	2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2372	3	2 9	2	2 8	N	13
10	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2405	3	2 9	2	2 8	N	13
11	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2370	3	3 9	3	3 8	N	13
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 867	RRCID ->	198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10836	- 11141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221
06	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2085	3	2 9	2	2 8	N	32
07	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2088	3	2 9	2	2 8	N	32
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2105	3	2 9	2	2 8	N	32
09	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2087	3	2 9	2	2 8	N	32
10	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2050	3	1 9	1	1 8	N	32
11	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	1926	3		-0-		N	32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL				
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2130 N	2121	-0-	-9	-0-	2095	3	26	9	N	24	8	8		189	
07		2108 N	2039	-0-	-69	-0-	2028	3	11	9	N	10	6	8		193	
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	N	12	9	8		196	
09		2130 N	2017	-0-	-113	-0-	2004	3	13	9	N	12	9	8		199	
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	3	10	9	N	9	177	1	9 8	22	
*11		2070 N	1928	-0-	-142	-0-	1920	3	8	9	N	7	7	8		22	
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511																	
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-				23	
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8		23	
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-				23	
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3	3	8		23	
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10	10	8		23	
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	522	3	1	9	N	1	1	8		23	
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501																	
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	3	N	17	1	8		56	
							19	9									
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	N	16	2	8		70	
							18	9									
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	3	N	14	2	8		82	
							15	9									
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	N	7	7	8		82	
							8	9									
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	N	11	57	1	10 8	26	
							12	9									
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	3	N	-0-				26	
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817																	
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-				25	
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	3	4	9	N	4	4	8		25	
08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-				25	
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-				25	
10		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-				25	
*11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	8		25	
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654								
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1054	3	8	9	N	7	7	8			18
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	3	12	9	N	11	11	8			18
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	8			18
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	3	9	9	N	8	8	8			18
10	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2009	3	8	9	N	7	7	8			18
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6	6	8			18
HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386								
06	3120 X	2771	-0-	-349	-0-	2763	3	8	9	N	7	6	8			76
07	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2645	3	6	9	N	5	5	8			76
08	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2585	3	4	9	N	4	4	8			76
09	2970 X	2963	-0-	-7	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	8			76
10	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2927	3	6	9	N	5	5	8			76
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2944	3	6	9	N	5	5	8			76
HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568								
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					53
07	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					53
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					53
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					53
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					53
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					53
HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546								
06	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	2322	3	7	9	N	6	6	8			22
07	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2343	3	6	9	N	5	5	8			22
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	3	4	9	N	4	4	8			22
09	2340 N	2197	-0-	-143	-0-	2191	3	6	9	N	5	5	8			22
10	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	2281	3	6	9	N	5	5	8			22
11	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	2143	3	6	9	N	5	5	8			22
HOBART RANCH		WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10840	-	12358
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3148 3	7 9	N	6	6 8				53
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3170 3	7 9	N	6	5 8				54
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175 3	4 9	N	4	4 8				54
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3020 3	4 9	N	4	4 8				54
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3128 3	6 9	N	5	5 8				54
11	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3003 3	6 9	N	5	5 8				54
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10901	-	12378
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3158 3	7 9	N	6	6 8				147
07	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3178 3	6 9	N	5	5 8				147
08	3193 X	3038	-0-	-155	-0-	3034 3	4 9	N	4	4 8				147
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2807 3	4 9	N	4	4 8				147
10	3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3031 3	6 9	N	5	5 8				147
11	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2900 3	6 9	N	5	5 8				147
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10801	-	12376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					149
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10833	-	12515
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10796	-	12500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10893	-	12433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
-----														
DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847	-	12438
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2031 2	9 9	N	8	7 8				130
07	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1860 2	12 9	N	11	4 8				137
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100 2	9 9	N	8	5 8				140
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2000 2	26 9	N	24	10 8				154
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2057 2	13 9	N	12	7 8				159
11	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	1980 2	25 9	N	23	10 8				172



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	533	-0-	-1537	-0-	497 1	36 9	N	33	18 8		164
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	594 1	1835 3	N	42	21 8		185
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	46 9	590 1	N	33	16 8		202
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	36 9	587 1	N	23	185 1	18 8	22
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	25 9	600 1	N	32	16 8		38
11	2400 X	2362	-0-	-38	-0-	35 9	576 1	N	39	17 8		60
						43 9						
-----												
HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653												
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1746 3	25 9	N	23	6 8		134
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1846 3	31 9	N	28	11 8		151
08	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1814 3	21 9	N	19	7 8		163
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1698 3	15 9	N	14	8 8		169
10	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1762 3	12 9	N	11	154 1	6 8	20
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1638 3	11 9	N	10	5 8		25
-----												
HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
-----												
HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545												
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1207 3	11 9	N	10	10 8		24
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238 3	10 9	N	9	9 8		24
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1256 3	9 9	N	8	8 8		24
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1185 3	10 9	N	9	9 8		24
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1185 3	10 9	N	9	9 8		24
*11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1134 3	11 9	N	10	10 8		24
-----												
HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606												
06	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1926 3	1 9	N	1	1 8		23
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921 3		N	-0-			23
08	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854 3		N	-0-			23
09	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775 3		N	-0-			23
10	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824 3		N	-0-			23
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3		N	-0-			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10807	- 12449
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1842 3	8 9	N	7	7	8		25
07	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1914 3	7 9	N	6	6	8		25
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1879 3	7 9	N	6	6	8		25
09	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1760 3	8 9	N	7	7	8		25
10	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1860 3	8 9	N	7	7	8		25
11	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1786 3	8 9	N	7	7	8		25
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10872	- 12407
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2286 3	12 9	N	11	11	8		21
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2311 3	11 9	N	10	10	8		21
08	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2314 3	10 9	N	9	9	8		21
09	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2199 3	11 9	N	10	10	8		21
10	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2268 3	11 9	N	10	10	8		21
11	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2177 3	11 9	N	10	10	8		21
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10869	- 12513
06	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2120 3	10 9	N	9	9	8		12
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2080 3	10 9	N	9	9	8		12
08	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2028 3	9 9	N	8	8	8		12
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1834 3	9 9	N	8	8	8		12
10	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1792 3	9 9	N	8	8	8		12
11	1980 N	1627	-0-	-353	-0-	1619 3	8 9	N	7	7	8		12
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10859	- 12400
06	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	3193 3	7 9	N	6	6	8		34
07	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3275 3	6 9	N	5	5	8		34
08	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3180 3	6 9	N	5	5	8		34
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3121 3	6 9	N	5	5	8		34
10	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3246 3	6 9	N	5	5	8		34
11	3210 X	3094	-0-	-116	-0-	3088 3	6 9	N	5	5	8		34
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724	- 12538
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2372 3	10 9	N	9	9	8		34
07	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2415 3	10 9	N	9	9	8		34
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2479 3	8 9	N	7	7	8		34
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2289 3	9 9	N	8	8	8		34
10	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2393 3	10 9	N	9	9	8		34
11	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2277 3	10 9	N	9	9	8		34
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879	- 12446
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10811	- 12492
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1949 3	28 9	N		25	8 8		120
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2036 3	30 9	N		27	5 8		142
08	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2038 3	28 9	N		25	5 8		162
09	1980 N	1950	-0-	-30	-0-	1925 3	25 9	N		23	11 8		174
10	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1986 3	18 9	N		16	125 1	7 8	58
11	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1865 3	25 9	N		23	6 8		75
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502	
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1488 3	6 9	N		5	5 8		143
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1543 3	6 9	N		5	5 8		143
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571 3	4 9	N		4	4 8		143
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517 3	4 9	N		4	4 8		143
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 3	6 9	N		5	5 8		143
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565 3	6 9	N		5	5 8		143
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11205	- 12648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523	
06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1538 3	12 9	N		11	11 8		25
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1567 3	12 9	N		11	11 8		25
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1567 3	10 9	N		9	9 8		25
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1477 3	11 9	N		10	10 8		25
10	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1537 3	12 9	N		11	11 8		25
11	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1461 3	12 9	N		11	11 8		25
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480	
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3278 3	22 9	N		20	20 8		72
07	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3301 3	20 9	N		18	18 8		72
08	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	3314 3	17 9	N		15	15 8		72
09	3300 X	3138	-0-	-162	-0-	3119 3	19 9	N		17	17 8		72
10	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3230 3	19 9	N		17	17 8		72
11	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	3109 3	19 9	N		17	17 8		72



-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID -> 244143			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			N	-0-					69
07		3472 X	3183	-0-	-289	-0-	3177	3	6	9	N	5	5	8			69
08		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253	3			N	-0-					69
09		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3083	3	6	9	N	5	5	8			69
10		3596 X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-					69
11		3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2834	3	6	9	N	5	5	8			69
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID -> 244145			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496						
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3651	3	7	9	N	6	6	8			134
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3563	3	6	9	N	5	5	8			134
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3838	3	4	9	N	4	4	8			134
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	3	6	9	N	5	5	8			134
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3871	3	6	9	N	5	5	8			134
11		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3382	3	6	9	N	5	5	8			134
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID -> 245615			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575						
06		2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2491	3	6	9	N	5	5	8			35
07		2511 N	2449	-0-	-62	-0-	2443	3	6	9	N	5	5	8			35
08		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	2517	3	4	9	N	4	4	8			35
09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685	3	6	9	N	5	5	8			35
10		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2727	3	6	9	N	5	5	8			35
*11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	3	4	9	N	4	4	8			35
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID -> 245616			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590						
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	853	1	4746	3	N	41	22	8			97
07		5673 X	5409	-0-	-264	-0-	830	1	4512	3	N	61	18	8			140
08		5673 X	5057	-0-	-616	-0-	817	1	4175	3	N	59	15	8			184
09		5640 X	4876	-0-	-764	-0-	804	1	4021	3	N	46	177	1	17	8	36
10		5828 X	5111	-0-	-717	-0-	839	1	4225	3	N	43	19	8			60
11		5640 X	4813	-0-	-827	-0-	800	1	3968	3	N	41	19	8			82
-----																	
HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID -> 246579			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401						
06		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2921	3	55	9	N	50	184	1	5	8	28
07		3255 X	3009	-0-	-246	-0-	2952	3	57	9	N	52	5	8			75
08		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2950	3	35	9	N	32	5	8			102
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2899	3	20	9	N	18	5	8			115
10		3286 X	3053	-0-	-233	-0-	3042	3	11	9	N	10	5	8			120
*11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2934	3	37	9	N	34	5	8			149

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789	- 12483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773	- 12391			
06	3900 X	3618	-0-	-282	-0-	3577	3	41	9	N	37	23	8		121
07	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	3583	3	42	9	N	38	22	8		137
08	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3573	3	45	9	N	41	18	8		160
09	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	3405	3	35	9	N	32	21	8		171
10	4061 X	3547	-0-	-514	-0-	3521	3	26	9	N	24	20	8		175
11	3630 X	3279	-0-	-351	-0-	3262	3	17	9	N	15	13	8		177
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810	- 12529			
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2800	3	2	9	N	2	2	8		82
07	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2790	3	2	9	N	2	2	8		82
08	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2759	3	2	9	N	2	2	8		82
09	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2586	3	2	9	N	2	2	8		82
10	2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2683	3	3	9	N	3	3	8		82
11	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8		82
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491			
06	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1489	3	8	9	N	7	7	8		21
07	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1490	3	8	9	N	7	7	8		21
08	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1448	3	9	9	N	8	8	8		21
09	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1342	3	7	9	N	6	6	8		21
10	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1116	3	3	9	N	3	3	8		21
11	1410 N	955	-0-	-455	-0-	952	3	3	9	N	3	3	8		21
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475			
06	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2604	3	42	9	N	38	15	8		166
07	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2657	3	39	9	N	35	14	8		187
08	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2642	3	26	9	N	24	183	1	14	8
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2524	3	32	9	N	29	13	8		30
10	2945 X	2663	-0-	-282	-0-	2627	3	36	9	N	33	14	8		49
11	2640 X	2553	-0-	-87	-0-	2520	3	33	9	N	30	14	8		65
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807	- 12535			
06	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	2821	3	7	9	N	6	6	8		35
07	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	2873	3	4	9	N	4	4	8		35
08	3224 X	2839	-0-	-385	-0-	2835	3	4	9	N	4	4	8		35
09	3120 X	2687	-0-	-433	-0-	2681	3	6	9	N	5	5	8		35
10	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	2751	3	6	9	N	5	5	8		35
11	2820 X	2628	-0-	-192	-0-	2624	3	4	9	N	4	4	8		35
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445			
06	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3508	3	15	9	N	14	14	8		45
07	3844 X	3554	-0-	-290	-0-	3540	3	14	9	N	13	13	8		45
08	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3502	3	11	9	N	10	10	8		45
09	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3327	3	13	9	N	12	12	8		45
10	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3444	3	13	9	N	12	12	8		45
*11	3510 X	3276	-0-	-234	-0-	3262	3	14	9	N	13	13	8		45

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID -> 261785				COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3690 X	3395	-0-	-295	-0-	3338	3	57	9	N	52	10	8	83
07	3627 X	3425	-0-	-202	-0-	3372	3	53	9	N	48	9	8	122
08	3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3354	3	53	9	N	48	8	8	162
09	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3146	3	54	9	N	49	185	1	16
10	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3284	3	50	9	N	45	9	8	52
11	3390 X	3141	-0-	-249	-0-	3087	3	54	9	N	49	10	8	91

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 056503				COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID -> 062425				COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			50	
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			50	
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			50	
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			50	
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			50	
*11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			50	

COOK				WELL #:	2	RRCID -> 107139				COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671		
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1328	2	34	9	N	31			98	
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5			103	
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14			117	
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452	2	11	9	N	10			127	
*10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	2	9	9	N	8	114	1	21	
*11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16			37	

HALL				WELL #:	2	RRCID -> 107140				COMPL. DATE 01/10/1983			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699		
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1606	2	30	9	N	27			116	
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			116	
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			116	
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			116	
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	89	1	27	
*11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			27	

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID -> 193461				COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587		
06	DLQ G-10	638	-0-	638	638	19	1	618	2	N	1			182	
07	DLQ G-10	1419	-0-	1419	2057	612	1	800	2	N	6			188	
08	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3394	437	1	900	2	N	-0-			188	
09	DLQ G-10	1301	-0-	1301	4695	411	1	846	2	N	40	183	1	45	
10	DLQ G-10	1077	-0-	1077	5772	254	1	822	2	N	1			46	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5772	1	9			N	NO RPT			46	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	18 1	910 2	N	-0-			221
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	561 1	993 2	N	11			232
							12 9						
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	362 1	973 2	N	-0-			232
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	398 1	906 2	N	-0-	176 1		56
*10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	235 1	901 2	N	-0-			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337	
06	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	30 1	1498 2	N	36				191
						40 9							
07	DLQ G-10	2497	-0-	2497	4065	935 1	1532 2	N	27				218
						30 9							
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	6856	543 1	2218 2	N	27				245
						30 9							
09	DLQ G-10	2449	-0-	2449	9305	302 1	2147 2	N	-0-				245
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9305			N	NO RPT				245
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9305			N	NO RPT				245
-----													
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611	
06	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	1434 2	24 9	N	22				118
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3012	1554 2		N	-0-				118
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	5102	2067 2	23 9	N	21				139
09	DLQ G-10	1786	-0-	1786	6888	1731 2	55 9	N	50				189
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	8290	28 1	1350 2	N	22				211
						24 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8290			N	NO RPT				211
-----													
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192 - 11880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	3961	-0-	3961	3961	1031	1	2917	2	N	12		170
07	DLQ G-10	4165	-0-	4165	8126	1216	1	2930	2	N	17		187
08	DLQ G-10	3948	-0-	3948	12074	1020	1	2900	2	N	25		212
09	DLQ G-10	3786	-0-	3786	15860	965	1	2773	2	N	44	190 1	66
10	DLQ G-10	3755	-0-	3755	19615	923	1	2804	2	N	25		91
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19615					N	NO RPT		91
-----													
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
06	DLQ G-10	330	-0-	330	330	13	1	302	2	N	14		208
07	DLQ G-10	446	-0-	446	776	368	1	78	2	N	-0-		208
08	DLQ G-10	472	-0-	472	1248	301	1	171	2	N	-0-		208
09	DLQ G-10	386	-0-	386	1634	250	1	136	2	N	-0-		208
10	DLQ G-10	341	-0-	341	1975	164	1	177	2	N	-0-		208
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1975					N	NO RPT		208
-----													
THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808	
06	DLQ G-10	180	-0-	180	180	166	2	14	9	N	13		52
07	DLQ G-10	198	-0-	198	378	198	2			N	-0-		52
08	DLQ G-10	199	-0-	199	577	199	2			N	-0-		52
09	DLQ G-10	167	-0-	167	744	161	2	6	9	N	5		57
10	DLQ G-10	177	-0-	177	921	177	2			N	-0-		57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	921					N	NO RPT		57
-----													
ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-		49
08	14B2 EXT	87	-0-	87	418	87	2			N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	418					N	3		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	418					N	-0-		52
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	418					N	NO RPT		52
-----													
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936	
06	DLQ G-10	141	-0-	141	141	6	2	135	9	N	123		183
07	DLQ G-10	73	-0-	73	214	73	2			N	-0-		183
08	DLQ G-10	76	-0-	76	290	76	2			N	-0-		183
09	DLQ G-10	78	-0-	78	368	78	2			N	-0-		183
10	DLQ G-10	204	-0-	204	572	109	1	95	2	N	-0-		183
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT		183
-----													
JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.	10559 - 10565	
WRIGHT, CHARLES B.		WELL #:		1117	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.	10559 - 10565	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132								
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465	- 10639
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		231
-----												
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619	- 10801
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3891	2	147	9	N	831
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4524	2	145	9	N	768
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4888	2	121	9	N	878
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	632
*10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4241	2	114	9	N	736
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		736
-----												
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616	- 10962
06		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2280	2	22	9	N	576
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3765	2	58	9	N	629
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3507	2	66	9	N	491
09		3210 X	3201	-0-	-9	-0-	3162	2	39	9	N	724
10		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	3154	2	96	9	N	811
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		811
-----												
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		284
-----												
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300
06		10710 X	10697	-0-	-13	-0-	10588	2	109	9	N	1933
07		11811 X	10585	-0-	-1226	-0-	10465	2	120	9	N	1855
08		11811 X	9876	-0-	-1935	-0-	9807	2	69	9	N	1918
09		11310 X	9393	-0-	-1917	-0-	9266	2	127	9	N	1844
10		11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	9497	2	145	9	N	1787
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			N	NO RPT		1787
-----												
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	370	1	7074	2	N	1012
							222	9				
07		8153 X	4649	-0-	-3504	-0-	225	1	4240	2	N	984
							184	9				
08		8153 X	4316	-0-	-3837	-0-	204	1	4026	2	N	1062
							86	9				
09		7650 X	4724	-0-	-2926	-0-	4666	2	58	9	N	920
10		7936 X	3357	-0-	-4579	-0-	153	1	3140	2	N	978
							64	9				
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			N	NO RPT		978

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
FLOWERS				WELL #:	649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 -	15290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	8100 X	7424	-0-	-676	-0-	7319 2	105 9	Y		95			1090
07	8370 X	7264	-0-	-1106	-0-	7196 2	68 9	Y		62			1152
08	8370 X	7318	-0-	-1052	-0-	7145 2	173 9	Y		157	372 1		937
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7859 2	44 9	Y		40			1349
10	7905 X	7799	-0-	-106	-0-	7755 2	44 9	Y		40			1389
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y		NO RPT			1389
-----													
SHELL FEE 17				WELL #:	5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794 -	14933
06	15270 X	14231	-0-	-1039	-0-	14100 2	131 9	N		119	181 1		2906
07	15779 X	14276	-0-	-1503	-0-	14151 2	125 9	N		114	182 1		2838
08	15500 X	13640	-0-	-1860	-0-	13522 2	118 9	N		107			2945
09	15000 X	13158	-0-	-1842	-0-	13035 2	123 9	N		112			3057
10	14849 X	13121	-0-	-1728	-0-	13009 2	112 9	N		102			3159
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-			N		NO RPT			3159
-----													
FLOWERS				WELL #:	749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407 -	15000
06	7200 X	6546	-0-	-654	-0-	6403 2	143 9	N		130	361 1		877
07	7440 X	6620	-0-	-820	-0-	6482 2	138 9	N		125			1002
08	7440 X	6571	-0-	-869	-0-	6376 2	195 9	N		177	181 1		998
09	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8498 2	35 9	N		32			1211
10	7006 X	6889	-0-	-117	-0-	6799 2	90 9	N		82			1293
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N		NO RPT			1293
-----													
ARRINGTON SL				WELL #:	562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774 -	15608
06	T. A.	162	-0-	162		162	33 1	129 2	N	-0-			256
07	T. A.	148	-0-	148		310	11 1	137 2	N	-0-			256
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		310			N	-0-			256
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		310			N	-0-			256
*10	471 X	161	-0-	-310	-0-	32 1	129 2	N		-0-			256
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			256
-----													
RUTH 87				WELL #:	1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 -	15260
06	8040 X	6979	-0-	-1061	-0-	6977 2	2 9	N		2			1067
07	7750 X	6310	-0-	-1440	-0-	6218 2	92 9	N		84	190 1		961
08	8959 X	6244	-0-	-2715	-0-	6126 2	118 9	N		107			1068
09	8670 X	6225	-0-	-2445	-0-	6111 2	114 9	N		104	197 1		975
10	8432 X	6755	-0-	-1677	-0-	6624 2	131 9	N		119			1094
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N		NO RPT			1094
-----													
WAYNE 88				WELL #:	1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768 -	15030
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3681 2	44 9	N		40			225
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4323 2	85 9	N		77			302
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4488 2	75 9	N		68	199 1		171
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3804 2	66 9	N		60			430
10	3844 X	3718	-0-	-126	-0-	3677 2	41 9	N		37			467
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N		NO RPT			467



HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL					
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132																		
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161													COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10932 - 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					702	
07		14B2 EXT	12903	-0-	12903	12903	607	1	11435	2	N	783	582	1			903	
							861	9										
08		14B2 EXT	6893	-0-	6893	19796	322	1	6376	2	N	177	196	1			884	
							195	9										
09		14B2 EXT	724	-0-	724	20520	691	2	33	9	N	30	192	1			726	
10		14B2 EXT	5219	-0-	5219	25739	233	1	4826	2	N	145					871	
							160	9										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25739					N	NO RPT					871	
-----																		
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038													COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10980 - 15317	
06		19680 X	17972	-0-	-1708	-0-	17972	2			N	-0-					445	
07		20026 X	18497	-0-	-1529	-0-	18497	2			N	-0-					445	
08		19747 X	18216	-0-	-1531	-0-	18216	2			N	-0-					445	
09		18870 X	16842	-0-	-2028	-0-	16842	2			N	-0-					445	
10		19127 X	17328	-0-	-1799	-0-	17325	2	3	9	N	3					448	
11		17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					448	
-----																		
MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629													COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10912 - 14113	
06		10020 X	8363	-0-	-1657	-0-	8036	2	327	9	N	297	381	1			1126	
07		10354 X	7193	-0-	-3161	-0-	7000	2	193	9	N	175	190	1			1111	
08		8804 X	6932	-0-	-1872	-0-	6551	2	381	9	N	346					1457	
09		8520 X	7477	-0-	-1043	-0-	7293	2	184	9	N	167					1624	
10		8649 X	7304	-0-	-1345	-0-	7102	2	202	9	N	184	192	1			1616	
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					1616	
-----																		
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600													COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11287 - 14857	
06		13680 X	12833	-0-	-847	-0-	12469	2	364	9	N	331	199	1			4863	
07		14136 X	13395	-0-	-741	-0-	12932	2	463	9	N	421	392	1			4892	
08		14136 X	12169	-0-	-1967	-0-	11893	2	276	9	N	251	191	1			4952	
09		13680 X	12169	-0-	-1511	-0-	11832	2	337	9	N	306	393	1			4663	
10		13547 X	12298	-0-	-1249	-0-	11986	2	312	9	N	284	198	1			4749	
11		12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					4749	
-----																		
RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601													COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10650		PERF.11012 - 15008	
06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4072	2	338	9	N	307	386	1			2108	
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4029	2	337	9	N	306	195	1			2219	
08		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4281	2	337	9	N	306	395	1			2130	
09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4031	2	337	9	N	306	393	1			2045	
*10		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4295	2	353	9	N	321	194	1			2172	
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					2172	
-----																		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																		
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653													COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7414 - 10710	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												//CONT.// 450175									
FLOWERS, LOIS												WELL #: 2 L		RRCID -> 066654		COMPL. DATE 06/04/1976		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 7485 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		3720 X	3046	-0-	-674	-0-	30	1	3016	2	N	-0-						207			
07		3844 X	3323	-0-	-521	-0-	31	1	3292	2	N	-0-						207			
08		3844 X	2997	-0-	-847	-0-	31	1	2966	2	N	-0-						207			
09		3060 X	2835	-0-	-225	-0-	30	1	2805	2	N	-0-						207			
*10		3565 X	3311	-0-	-254	-0-	31	1	3280	2	N	-0-						207			
11		3210 X	3086	-0-	-124	-0-	30	1	3056	2	N	-0-						207			
-----																					
RISLEY												WELL #: 2031		RRCID -> 088190		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11437 - 11700	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						141			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						141			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
-----																					
FLOWERS												WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10500 - 10614	
06		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	30	1	1282	2	N	-0-						121			
07		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1272	2	N	-0-						121			
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-						121			
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	2	N	-0-						121			
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	-0-						121			
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	-0-						121			
-----																					
FLOWERS												WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10380 - 10494	
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-						107			
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-						107			
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	N	-0-						107			
09		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	120	1	1619	2	N	-0-						107			
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1631	2	N	-0-						107			
*11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	125	1	1795	2	N	-0-						107			
-----																					
FLOWERS												WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10498 - 10575	
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-						101			
07		1829 N	1641	-0-	-188	-0-	155	1	1486	2	N	-0-						101			
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1460	2	N	-0-						101			
09		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	2	N	-0-						101			
*10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	150	1	1570	2	N	-0-						101			
*11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	145	1	1343	2	N	-0-						101			
-----																					
FLOWERS												WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10382 - 10487	
06		1050 N	843	-0-	-207	-0-	135	1	708	2	N	-0-						269			
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	186	1				84			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84			
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-						84			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84			
-----																					
FLOWERS												WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10501 - 10755	
06		1230 N	977	-0-	-253	-0-	150	1	827	2	N	-0-						241			
07		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	155	1	851	2	N	-0-						241			
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	155	1	804	2	N	-0-						241			
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	150	1	827	2	N	-0-						241			
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	-0-						241			
*11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-						241			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	150	1	1453	2	N	-0-			191
07	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	155	1	1310	2	N	-0-			191
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	155	1	1289	2	N	-0-			191
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	150	1	1227	2	N	-0-			191
10	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	150	1	1233	2	N	-0-			191
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1258	2	N	-0-			191

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			187
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	150	1	1071	2	N	-0-			273
07	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	155	1	912	2	N	-0-			273
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	155	1	1012	2	N	-0-			273
09	1230 N	723	-0-	-507	-0-	120	1	603	2	N	-0-			273
10	1054 N	812	-0-	-242	-0-	145	1	667	2	N	-0-			273
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-			273

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 -	10468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
LOCKE		WELL #:		260	RRCID ->	108723	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10198 -	10246		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 -	10304		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
THORNE		WELL #:		4076	RRCID ->	196363	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10374 -	10560		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 -	10910		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 -	12613		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	439	2	28	9	N	25			128
07	3100 N	3833	-0-	733	-0-	733	2	147	9	N	134			262
08	3100 N	2958	-0-	-142	-0-	591	2	147	9	N	134	194	1	202
09	2998 N	2407	-0-	-591	-0-	2348	2	59	9	N	54	194	1	62
10	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	9	N	44	1	8	105
*11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1096	2	52	9	N	47			152
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 -	12539		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38			65
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1951	2	59	9	N	54			119
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5			124
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	N	13			137
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19	1	8	155
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			155

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		82
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		82
08	496 N	3	-0-	-493	-0-		3 2		Y	-0-		82
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-		82
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		82
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-		82
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948												
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		14
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		14
08	310 N	4	-0-	-306	-0-		4 2		Y	-0-		14
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-		14
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		14
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		14
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871												
06	480 N	2	-0-	-478	-0-		2 2		Y	-0-		35
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-		35
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		35
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-		35
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		35
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		35
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960												
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	Y	-0-	59
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	Y	-0-	59
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1	1	1174	2	Y	-0-	59
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1225	2	Y	-0-	59
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	1192	2	Y	-0-	59
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-	59
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890												
06	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	1137	2	4	9	N	4	177 1 28
07	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1202	2	1	9	N	1	29
08	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-	29
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	30
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4	34
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1222	2	N	3	37
						3	9					
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952												
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	1	1	2459	2	N	14	181
						15	9					
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	1	1	2610	2	N	13	194
						14	9					
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2452	2	N	14	208
						15	9					
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2549	2	N	15	223
						17	9					
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	1	1	2503	2	N	23	246
						25	9					
*11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	2	N	20	180 1 86
						22	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694												
06	5220	X	4846	-0-	-374	-0-	30	1	4792	2	N	122
							24	9				
07	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	25	1	4197	2	N	137
							17	9				
08	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	31	1	4792	2	N	160
							25	9				
09	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	30	1	4706	2	N	190
							33	9				
10	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	29	1	4560	2	N	220
							33	9				
11	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	30	1	4759	2	N	63
							41	9		194	1	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548												
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	120
							31	9				
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	148
							31	9				
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	175
							30	9				
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	N	207
							35	9				
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	31	1	2243	2	N	235
							31	9				
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	28	1	2080	2	N	65
							28	9		195	1	

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745												
06	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	30	1	2838	2	N	195
							33	9				
07	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	31	1	2618	2	N	228
							36	9				
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	31	1	2726	2	N	238
							11	9				
09	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	30	1	2626	2	N	85
							44	9		193	1	
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2799	2	N	110
							28	9				
*11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	30	1	2746	2	N	140
							33	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3420 X	3139	-0-	-281	-0-	30	1	3059	2	N	45	186	1	99
							50	9							
07		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	31	1	3121	2	N	49			148
							54	9							
08		3348 X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3081	2	N	43			191
							47	9							
09		3210 X	2941	-0-	-269	-0-	30	1	2858	2	N	48			239
							53	9							
10		3286 X	2987	-0-	-299	-0-	31	1	2912	2	N	40	192	1	87
							44	9							
11		3150 X	2874	-0-	-276	-0-	30	1	2800	2	N	40			127
							44	9							
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596															
06		3660 X	3373	-0-	-287	-0-	30	1	3303	2	N	36			183
							40	9							
07		3596 X	3413	-0-	-183	-0-	31	1	3347	2	N	32			215
							35	9							
08		3565 X	3405	-0-	-160	-0-	31	1	3334	2	N	36	194	1	57
							40	9							
09		3450 X	3261	-0-	-189	-0-	30	1	3195	2	N	33			90
							36	9							
10		3534 X	3365	-0-	-169	-0-	31	1	3298	2	N	33			123
							36	9							
11		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	30	1	3159	2	N	35			158
							39	9							
-----															
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610															
06		1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1456	2	N	20			127
							22	9							
07		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	31	1	1477	2	N	11			138
							12	9							
08		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1466	2	N	19			157
							21	9							
09		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	30	1	1410	2	N	15			172
							17	9							
10		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1443	2	N	16			188
							18	9							
11		1470 N	1372	-0-	-98	-0-	30	1	1327	2	N	14			202
							15	9							
-----															
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656															
06		2280 N	2230	-0-	-50	-0-	30	1	2170	2	N	27			153
							30	9							
07		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	31	1	2217	2	N	23			176
							25	9							
08		2325 N	2249	-0-	-76	-0-	31	1	2194	2	N	22			198
							24	9							
09		2220 N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2101	2	N	28			226
							31	9							
10		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	31	1	2182	2	N	25	191	1	60
							28	9							
*11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	27			87
							30	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10160 - 10432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	29 1	911 2	N	10					178
07	992 N	903	-0-	-89	-0-	11 9	866 2	N	9					187
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	27 1	880 2	N	10					197
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	10 9	831 2	N	3					200
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	26 1	798 2	N	5					205
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	11 9	808 2	N	5					210

SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10444 - 10694				
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	30 1	3297 2	N	30					132
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	33 9	3325 2	N	31					163
08	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	31 1	3241 2	N	27					190
09	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	34 9	3224 2	N	35					225
10	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	29 1	3278 2	N	30		192 1			63
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	30 9	3163 2	N	16					79

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10388 - 10588				
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	30 1	1423 2	N	17					142
07	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	19 9	1444 2	N	16					158
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31 1	1433 2	N	17					175
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	18 9	1369 2	N	20					195
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	31 1	1401 2	N	17					212
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	22 9	1341 2	N	15					227

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #: 2223		RRCID -> 235326		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10188 - 10526				
06	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	30 1	2339 2	N	17					202
07	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	19 9	2431 2	N	15					217
08	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	31 1	2424 2	N	16					233
09	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	17 9	2342 2	N	16		194 1			55
10	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	31 1	2310 2	N	12					67
11	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	13 9	2263 2	N	18					85



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1143	-0-	-417	-0-	30	1	1096	2	N	15		238
07	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	17	9	1085	2	N	15	184 1	69
08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	31	1	949	2	N	-0-		69
09	1140 N	935	-0-	-205	-0-	30	1	901	2	N	4		73
10	1147 N	911	-0-	-236	-0-	4	9	872	2	N	8		81
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	13		94
						14	9						

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10288 - 10530	
06	2490 N	2270	-0-	-220	-0-	29	1	2208	2	N	30		134
07	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	33	9	2276	2	N	24		158
08	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	31	1	2204	2	N	26		184
09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	29	9	2081	2	N	32		216
10	2325 N	2017	-0-	-308	-0-	30	1	1949	2	N	35	193 1	58
11	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	35	9	1905	2	N	12		70
						29	1						
						13	9						

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815	
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	759	2	N	3		238
07	868 N	780	-0-	-88	-0-	3	9	749	2	N	-0-		238
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-		238
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	4		242
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	4	9	765	2	N	-0-		242
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	31	1	709	2	N	-0-		242
						30	1						

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418	
06	3930 X	3747	-0-	-183	-0-	30	1	3658	2	N	54	187 1	84
07	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	59	9	3725	2	N	55		139
08	4061 X	3776	-0-	-285	-0-	61	9	3699	2	N	42		181
09	3930 X	3737	-0-	-193	-0-	31	1	3649	2	N	53		234
10	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	46	9	3717	2	N	38	169 1	103
11	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	30	1	3555	2	N	47		150
						58	9						
						52	9						

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	30	1	3684	2	N	50	179	1	113
						55	9							
07	4092 X	3865	-0-	-227	-0-	31	1	3777	2	N	52			165
						57	9							
08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	31	1	3789	2	N	47			212
						52	9							
09	3810 X	3755	-0-	-55	-0-	30	1	3667	2	N	53			265
						58	9							
10	3906 X	3836	-0-	-70	-0-	31	1	3765	2	N	36	173	1	128
						40	9							
11	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	30	1	3616	2	N	45			173
						50	9							
-----														
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908														
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	13			165
						14	9							
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	2			167
						2	9							
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	8			175
						9	9							
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	8			183
						9	9							
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1261	2	N	10			193
						11	9							
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	30	1	1232	2	N	7			200
						8	9							
-----														
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														
06	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	30	1	2607	2	N	55			242
						61	9							
07	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	31	1	2671	2	N	53	177	1	118
						58	9							
08	2852 N	2684	-0-	-168	-0-	31	1	2598	2	N	50			168
						55	9							
09	2700 N	2649	-0-	-51	-0-	30	1	2554	2	N	59			227
						65	9							
10	2759 N	2689	-0-	-70	-0-	31	1	2603	2	N	50	197	1	80
						55	9							
*11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2579	2	N	38			118
						42	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	30	1	1334	2	N	20			145
						22	9							
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1347	2	N	10			155
						11	9							
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	31	1	1321	2	N	10			165
						11	9							
09	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	30	1	1260	2	N	15			180
						17	9							
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	31	1	1272	2	N	15			195
						17	9							
11	1320 N	811	-0-	-509	-0-	19	1	782	2	N	9			204
						10	9							

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2730 X	2047	-0-	-683	-0-	28	1	2005	2	N	13		183
						14	9						
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	19		202
						21	9						
08	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	31	1	2677	2	N	15		217
						17	9						
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	30	1	2712	2	N	15		232
						17	9						
10	2821 X	2581	-0-	-240	-0-	30	1	2542	2	N	8		240
						9	9						
*11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2679	2	N	14	181 1	73
						15	9						
-----													
SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638		
-----													
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	26	1	759	2	N	20		132
						22	9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	18		150
						20	9						
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	30	1	795	2	N	22		172
						24	9						
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	15		187
						17	9						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	18		205
						20	9						
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	18		223
						20	9						
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2237		RRCID -> 253038			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560		
-----													
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	30	1	1386	2	N	15		127
						17	9						
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	30	1	1386	2	N	13		140
						14	9						
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	10		150
						11	9						
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1381	2	N	12		162
						13	9						
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1360	2	N	8		170
						9	9						
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	28	1	1282	2	N	10		180
						11	9						
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 272		RRCID -> 254687			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075		
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 -	12912
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12480 X	8423	-0-	-4057	-0-	28 1	8314 2	N	74			168
07	12090 X	5184	-0-	-6906	-0-	81 9	5102 2	N	52			220
08	12090 X	12031	-0-	-59	-0-	25 1	11845 2	N	143	190 1		173
09	11550 X	10650	-0-	-900	-0-	57 9	10479 2	N	129	195 1		107
10	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	29 1	10320 2	N	83			190
11	11640 X	10677	-0-	-963	-0-	157 9	10544 2	N	94	194 1		90
						29 1						
						142 9						
						31 1						
						91 9						
						30 1						
						103 9						
-----												
FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 -	13546
06	7410 X	3894	-0-	-3516	-0-	27 1	3853 2	N	13			275
07	7719 X	5414	-0-	-2305	-0-	14 9	5326 2	N	52	194 1		133
08	7719 X	5668	-0-	-2051	-0-	31 1	5604 2	N	30			163
09	7470 X	4041	-0-	-3429	-0-	57 9	3966 2	N	41			204
10	6541 X	2452	-0-	-4089	-0-	31 1	2412 2	N	11			215
11	5490 X	3928	-0-	-1562	-0-	33 9	3843 2	N	50			265
						30 1						
						12 9						
						55 9						
-----												
DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 -	12542
06	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	30 1	2145 2	N	18	192 1		65
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	20 9	2175 2	N	11			76
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	31 1	2185 2	N	21			97
09	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	12 9	2026 2	N	13			110
10	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	31 1	2001 2	N	8			118
11	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	23 9	1924 2	N	10			128
						29 1						
						14 9						
						31 1						
						9 9						
						11 9						
-----												
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 -	11622
06	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	30 1	1139 2	N	10	193 1		80
07	1767 N	1245	-0-	-522	-0-	11 9	1208 2	N	5			85
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31 1	1148 2	N	12			97
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	6 9	1163 2	N	3			100
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31 1	1238 2	N	8			108
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	13 9	1170 2	N	9			117
						30 1						
						9 9						
						29 1						
						10 9						

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	30 1	8374 2	N	74			283
							81 9						
07		10106 X	9151	-0-	-955	-0-	31 1	9002 2	N	107	190 1		200
							118 9						
08		9455 X	9080	-0-	-375	-0-	31 1	8950 2	N	90			290
							99 9						
09		8730 X	8695	-0-	-35	-0-	30 1	8551 2	N	104	191 1		203
							114 9						
10		9145 X	8613	-0-	-532	-0-	31 1	8487 2	N	86			289
							95 9						
11		8850 X	8288	-0-	-562	-0-	30 1	8118 2	N	127	194 1		222
							140 9						
-----													
FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608	
06		6300 X	6050	-0-	-250	-0-	30 1	5908 2	N	102	182 1		495
							112 9						
07		6386 X	6278	-0-	-108	-0-	31 1	6091 2	N	142	188 1		449
							156 9						
08		6386 X	6365	-0-	-21	-0-	31 1	5973 2	N	328	370 1		407
							361 9						
09		6120 X	5446	-0-	-674	-0-	28 1	5308 2	N	100	190 1		317
							110 9						
10		6293 X	5932	-0-	-361	-0-	30 1	5762 2	N	127			444
							140 9						
11		6150 X	6050	-0-	-100	-0-	30 1	5770 2	N	227	388 1		283
							250 9						
-----													
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785	
06		7140 X	6497	-0-	-643	-0-	30 1	6408 2	N	54	192 1		142
							59 9						
07		7347 X	6432	-0-	-915	-0-	29 1	6342 2	N	55			197
							61 9						
08		7347 X	6528	-0-	-819	-0-	31 1	6441 2	N	51			248
							56 9						
09		7110 X	6279	-0-	-831	-0-	30 1	6182 2	N	61			309
							67 9						
10		6913 X	6057	-0-	-856	-0-	31 1	5965 2	N	55	192 1		172
							61 9						
11		6510 X	5965	-0-	-545	-0-	30 1	5877 2	N	53			225
							58 9						
-----													
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	
06		5730 X	5137	-0-	-593	-0-	30 1	4980 2	N	115			258
							127 9						
07		5921 X	5174	-0-	-747	-0-	31 1	5026 2	N	106	186 1		178
							117 9						
08		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	31 1	4949 2	N	84			262
							92 9						
09		5430 X	4785	-0-	-645	-0-	30 1	4643 2	N	102	189 1		175
							112 9						
10		5456 X	4797	-0-	-659	-0-	31 1	4650 2	N	105	190 1		90
							116 9						
11		5130 X	4272	-0-	-858	-0-	30 1	4154 2	N	80			170
							88 9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY WRIGHT, LUCILLE 'D'		//CONT.// //CONT.//	40311 200 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY WRIGHT, LUCILLE 'D'		//CONT.// //CONT.//	40311 200 562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #:	4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	-	15293				
06	38190	X	37395	-0-	-795	-0-	30 619	1 9	36746	2	N	563	541	1		342
07	39277	X	36951	-0-	-2326	-0-	31 592	1 9	36328	2	N	538	553	1		327
08	38192	X	35358	-0-	-2834	-0-	31 541	1 9	34786	2	N	492	549	1		270
09	37410	X	33028	-0-	-4382	-0-	30 505	1 9	32493	2	N	459	376	1		353
10	38657	X	32826	-0-	-5831	-0-	31 524	1 9	32271	2	N	476	562	1		267
11	37410	X	30667	-0-	-6743	-0-	30 457	1 9	30180	2	N	415	370	1		312
-----																
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:	2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	-	15169				
06	34800	X	31577	-0-	-3223	-0-	30 436	1 9	31111	2	N	396	571	1		182
07	35960	X	31562	-0-	-4398	-0-	31 430	1 9	31101	2	N	391	372	1		201
08	35371	X	19250	-0-	-16121	-0-	31 414	1 9	18805	2	N	376	190	1		387
09	33270	X	29143	-0-	-4127	-0-	30 426	1 9	28687	2	N	387	574	1		200
10	33480	X	29624	-0-	-3856	-0-	31 409	1 9	29184	2	N	372	387	1		185
11	31590	X	28177	-0-	-3413	-0-	30 399	1 9	27748	2	N	363	391	1		157
-----																
OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #:	620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	-	10632				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998																
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC 8333 SWD		WELL #:	628574	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345	-	5641				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
QUESTA ENERGY CORPORATION NELLORA		WELL #:	684634	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	-	10854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-		1311	2	17	9	N	15		180
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	-0-		1326	2	17	9	N	15		195
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	-0-		1312	2	8	9	N	7	180 1	22
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	-0-		1252	2	8	9	N	7		29
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	-0-		1311	2	17	9	N	15		44
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	-0-		1253	2	17	9	N	15		59
-----															
NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954		
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	-0-		1231	3		Y	-0-			3
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	3		Y	-0-			3
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	-0-		1193	3		Y	-0-			3
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	2		Y	-0-			3
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	-0-		1289	2		Y	-0-			3
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	2		Y	-0-			3
-----															
SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	7		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234		
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2	17	9	N	15		67
07	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	-0-		1165	2		N	-0-			67
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	-0-		1111	2	4	9	N	4		71
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	-0-		1133	2	9	9	N	8		79
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	-0-		1003	2		N	-0-			79
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	-0-		956	2		N	-0-			79
-----															
YOUNG 66				WELL #:	2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768	- 11065		
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	-0-		28	1	687	2	Y	17		20
								19	9						
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	-0-		31	1	771	2	Y	50		70
								55	9						
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-		31	1	771	2	Y	35		105
								39	9						
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1036	2	Y	-0-		105
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	956	2	Y	-0-		105
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1043	2	Y	38		143
								42	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	1 8	70
*07		992 N	532	-0-	-460	-0-	532	2			Y	-0-	70 7	-0-
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
*09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151														
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5		124
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1		125
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1		126
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1016	2	8	9	N	7		133
10		1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-		133
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1077	2	40	9	N	36		169
LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
06		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20	9	N	18		45
*07		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	3	7	9	N	6	33 1	18
*08		3100 N	3123	-0-	23	-0-	3122	3	1	9	N	1	4 1	15
*09		2303 N	2280	-0-	-23	-0-	2280	2			N	-0-		15
*10		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18		33
*11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-		33
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
06		3120 X	2674	-0-	-446	-0-	30	1	2631	3	Y	12	107 1	45
							13	9						
07		3224 X	2588	-0-	-636	-0-	31	1	2535	3	Y	20	3 1	62
							22	9						
08		2883 X	2580	-0-	-303	-0-	31	1	2540	3	Y	8		70
							9	9						
09		2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2048	2	19	9	Y	17		87
10		2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2127	2	53	9	Y	48		135
11		2670 X	2228	-0-	-442	-0-	2216	2	12	9	Y	11		146



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	4680 X	1033	-0-	-3647	-0-	1033	3			Y	-0-	-0-
*07	4774 X	1048	-0-	-3726	-0-	952	3	96	9	Y	87	87
*08	4743 X	1040	-0-	-3703	-0-	1040	3			Y	-0-	87
*09	4500 X	643	-0-	-3857	-0-	530	2	113	9	Y	103	24
*10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	27
11	1020 X	455	-0-	-565	-0-	409	2	46	9	Y	42	41
-----												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736												
06	2220 N	2016	-0-	-204	-0-	2005	3	11	9	N	10	30
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	7	37
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	3	11	9	N	10	47
09	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			N	-0-	47
*10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-	47
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-	47
-----												
HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986												
06	1920 X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3			Y	-0-	54
*07	1984 X	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			Y	-0-	-0-
*08	1953 X	1798	-0-	-155	-0-	1798	3			Y	-0-	-0-
*09	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-	-0-
10	1860 X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-	-0-
11	1800 X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			Y	-0-	-0-
-----												
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	737	3	10	9	N	9	31
*07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-	13
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-	13
*09	750 N	652	-0-	-98	-0-	630	2	22	9	N	20	33
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	676	2	8	9	N	7	40
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10	50
-----												
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962												
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	Y	9	64
07	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	1826	2	3	9	Y	3	67
08	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1826	2	1	9	Y	1	67
09	2040 N	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			Y	-0-	67
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			Y	-0-	67
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1977	2	7	9	Y	6	73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			30
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			30
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			30
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			30
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-			30
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			30
-----															
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848															
06		1020 X	1008	-0-	-12	-0-	988	2	20	9	Y	18	3	8	79
07		1054 X	892	-0-	-162	-0-	870	2	22	9	Y	20	2	8	97
08		1054 X	765	-0-	-289	-0-	759	2	6	9	Y	5	2	8	100
09		1020 X	686	-0-	-334	-0-	8	1	654	2	Y	22			122
							24	9							
10		1054 X	725	-0-	-329	-0-	8	1	706	2	Y	10			132
							11	9							
11		1020 X	834	-0-	-186	-0-	8	1	750	2	Y	69	176	1	25
							76	9							
-----															
HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919															
06		T. A.	2858	-0-	2858	2858	2826	2	32	9	N	29			186
07		T. A.	2907	-0-	2907	5765	2882	2	25	9	N	23	178	1	31
08		8679 X	2914	-0-	-5765	-0-	2886	2	28	9	N	25			56
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2796	2	35	9	N	32			88
10		2914 N	2827	-0-	-87	-0-	2795	2	32	9	N	29			117
11		2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2705	2	26	9	N	24			141
-----															
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729															
06		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1227	3			Y	-0-			2
07		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	3			Y	-0-			2
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			Y	-0-			2
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			Y	-0-			2
10		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-			2
*11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796 - 11900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632 - 10870				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707 - 10978				
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-				35
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3			Y	-0-				35
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			Y	-0-				35
09	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-				35
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-				35
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-				35
-----															
NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572 - 10689				
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	30	1	1679	3	Y	-0-				40
*07	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1778	3	Y	-0-	38	7		2
*08	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	31	1	1601	3	Y	-0-				2
*09	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			Y	-0-				2
10	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1756	2	36	9	Y	33				35
*11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	10				45
-----															
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10891				
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			Y	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-				-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-				-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-				-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-				-0-
-----															
YOUNG 65		WELL #:		7	RRCID ->	065033	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10853 - 10902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	7		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
PYEATT				WELL #: 1019	RRCID -> 068659	COMPL. DATE 05/22/1976	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10592	- 10820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LITTLE				WELL #: 2030	RRCID -> 069059	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10541	- 10674		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LITTLE				WELL #: 3030	RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LITTLE				WELL #: 1043 L	RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642		
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
-----											
PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680		
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30 1	1264 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31 1	1256 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31 1	1256 2	Y	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30 1	1285 2	Y	-0-		-0-
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31 1	1301 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	30 1	1229 2	Y	-0-		-0-
-----											
ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812		
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	30 1	813 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	31 1	813 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	31 1	813 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	30 1	765 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	31 1	794 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	30 1	756 2	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
NORRIS -44-				WELL #:	3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	385	-0-	-5	-0-		385	3		Y	-0-				-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-		420	3		Y	-0-				-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-		397	3		Y	-0-				-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		Y	-0-				-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-		411	2		Y	-0-				-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-		377	2		Y	-0-				-0-
-----															
CLARK				WELL #:	4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886			
06	1020 N	900	-0-	-120	-0-		900	3		Y	-0-				-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	3		Y	-0-				-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	3		Y	-0-				-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2		Y	-0-				-0-
10	992 N	985	-0-	-7	-0-		985	2		Y	-0-				-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS				WELL #:	4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630 - 10750			
06	2910 X	2694	-0-	-216	-0-		2694	3		Y	-0-				-0-
07	3007 X	2844	-0-	-163	-0-		2844	3		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2624	-0-	-321	-0-		2624	3		Y	-0-				-0-
09	2760 X	2519	-0-	-241	-0-		2519	2		Y	-0-				-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-		2671	2		Y	-0-				-0-
11	2760 X	2512	-0-	-248	-0-		2512	2		Y	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY				WELL #:	3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11003			
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3		Y	-0-				-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		Y	-0-				-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3		Y	-0-				-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-		305	2		Y	-0-				-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-		321	2		Y	-0-				-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		Y	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY				WELL #:	4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748 - 10836			
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-		1512	3		Y	-0-				-0-
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-		1577	3		Y	-0-				-0-
08	1519 N	1500	-0-	-19	-0-		1500	3		Y	-0-				-0-
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-		1439	2		Y	-0-				-0-
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-		1518	2		Y	-0-				-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2		Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS				WELL #:	4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10705 - 11012			
06	2280 X	2039	-0-	-241	-0-		2029	3	10 9	Y	9				37
*07	2139 X	2131	-0-	-8	-0-		2123	3	8 9	Y	7				44
*08	2139 X	2106	-0-	-33	-0-		2099	3	7 9	Y	6				50
*09	2070 X	1955	-0-	-115	-0-		1948	2	7 9	Y	6				56
10	2108 X	1984	-0-	-124	-0-		1978	2	6 9	Y	5	43 1			18
11	2040 X	1944	-0-	-96	-0-		1933	2	11 9	Y	10				28
-----															
NORRIS				WELL #:	4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584 - 10711			
06	540 N	493	-0-	-47	-0-		493	3		Y	-0-	37 1			22
*07	527 N	509	-0-	-18	-0-		509	3		Y	-0-	1 1			21
*08	527 N	486	-0-	-41	-0-		478	3	8 9	Y	7				28
*09	480 N	450	-0-	-30	-0-		448	2	2 9	Y	2				30
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-		529	2	2 9	Y	2				32
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-		508	2	19 9	Y	17				49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977										TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679 - 11008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	570 N	482	-0-	-88	-0-	479	3	3	9	Y	3	47	1	20
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	Y	8	1	1	27
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	3	22	9	Y	20			47
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	Y	15			62
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2			64
11	900 N	467	-0-	-433	-0-	466	2	1	9	Y	1			65
-----														
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694 - 10984		
06	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			Y	-0-			25
*07	1178 N	896	-0-	-282	-0-	896	3			Y	-0-			25
*08	1364 N	976	-0-	-388	-0-	975	3	1	9	Y	1	1	8	25
*09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-			25
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			25
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			25
-----														
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10497 - 10638		
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978										TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947		
06	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	30	1	1993	3	Y	3			20
						3	9							
07	2480 X	1915	-0-	-565	-0-	31	1	1884	3	Y	-0-			20
08	2294 X	1870	-0-	-424	-0-	31	1	1831	3	Y	7			27
						8	9							
*09	2130 X	1851	-0-	-279	-0-	1844	2	7	9	Y	6			40
10	2108 X	2039	-0-	-69	-0-	2022	2	17	9	Y	15			55
11	2040 X	1977	-0-	-63	-0-	1969	2	8	9	Y	7			62
-----														
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978										TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617 - 10884		
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19			150
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1764	2	21	9	N	19			169
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	18	9	N	16			185
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1663	2	17	9	N	15			200
10	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1694	2	13	9	N	12	184	1	28
11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	N	12			40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
RISLEY				WELL #: 207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10568 - 10874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHEEK				WELL #: 207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10582 - 10872	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THORNE				WELL #: 4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386 - 10808	
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1419	2	20	9	N	18	173
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17	19
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1408	2	11	9	N	10	29
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	N	18	47
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20	67
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	84
-----													
NORRIS				WELL #: 5029	RRCID ->	079124	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10780	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NORRIS				WELL #: 5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10681 - 11005	
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-	-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-	-0-
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-	-0-
09	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-	-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-	-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
-----													
RISLEY				WELL #: 307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629 - 10911	
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-	20
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-	20
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	20
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-	20
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	20
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-	20
-----													
JONES, MARY				WELL #: 5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10708 - 10988	
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-	-0-
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-	-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
10	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-	-0-

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					18
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					18
08		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			Y	-0-					18
09		1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			Y	-0-					18
10		1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			Y	-0-					18
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			Y	-0-					18
-----																	
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850																	
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935																	
-----																	
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
-----																	
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880																	
-----																	
06		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3			Y	-0-					17
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					17
08		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			Y	-0-					17
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			Y	-0-					17
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					17
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-					17
-----																	
YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937																	
-----																	
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	Y	39					90
							43	9									
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	16	79	1			27
							18	9									
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	17	9	1			35
							19	9									
09		1200 N	943	-0-	-257	-0-	30	1	903	2	Y	9					44
							10	9									
10		1054 N	958	-0-	-96	-0-	31	1	913	2	Y	13					57
							14	9									
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	903	2	Y	14					71
							15	9									
-----																	
HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314																	
-----																	
06		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1852	2	34	9	N	31					147
07		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1944	2	23	9	N	21					168
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	2	14	9	N	13					181
09		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1804	2	22	9	N	20	179	1			22
10		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1912	2	7	9	N	6					28
11		1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1910	2	8	9	N	7					35



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	1538	-0-	-1762	-0-	24	1	1504	2	Y	9	46	1	3
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	10	9			Y	1	1	1	3
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			3
*09	2820 X	30	-0-	-2790	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
10	2294 X	31	-0-	-2263	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
11	1530 X	30	-0-	-1500	-0-	30	1			Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			10
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-			10
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-			10
*09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-			30
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			30
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

06	300 N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	29	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	30	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			45
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			45
08	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			Y	-0-			45
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-			45
10	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-			45
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			45

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-			10
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			10
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			10
09	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-			10
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-			10
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-			10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-			-0-
08	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058												
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	80
07	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1131	3		Y	80
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	80
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	80
10	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	80
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	80
-----												
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846												
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	1268	3	17	9	23
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3	13	9	35
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	13	9	47
*09	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	12
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	27
*11	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	27
-----												
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892												
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	5
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	5
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	7
*09	990 N	849	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	5
10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	5
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	5
-----												
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752												
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	14	9	59
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3	35	9	34
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	37
*09	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	50
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	50
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047															
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-			37
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-			37
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			Y	-0-			37
09	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			Y	-0-			37
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			Y	-0-			37
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			Y	-0-			37
-----															
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816															
06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	30	1	2154	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	31	1	2083	2	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	31	1	2083	2	Y	-0-			-0-
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	Y	-0-			1
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	-0-			1
11	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	30	1	2004	2	Y	-0-			1
-----															
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	2	Y	-0-			-0-
-----															
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024															
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3624	3	2	9	Y	2	59	1	13
07	4867	X	2687	-0-	-2180	-0-	2685	3	2	9	Y	2	2	1	13
08	4867	X	3864	-0-	-1003	-0-	3864	3			Y	-0-			13
09	4710	X	3658	-0-	-1052	-0-	3654	2	4	9	Y	4			17
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-			17
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4062	2	3	9	Y	3			20
-----															
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998															
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-			-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	3	6	9	Y	5	3	8	2
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	29	1	1615	3	Y	4	77	1	12
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	18	2	1	28
08	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	20	9	1637	3	Y	14			42
*09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			2
*10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	Y	28			30
11	1620 N	852	-0-	-768	-0-	846	2	6	9	Y	5			35
-----														
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980														
06	2790 X	1962	-0-	-828	-0-	1962	3			Y	-0-			38
07	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103	3			Y	-0-			38
08	2883 X	1958	-0-	-925	-0-	1958	3			Y	-0-			38
09	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	1881	2			Y	-0-			38
10	2108 X	1963	-0-	-145	-0-	1963	2			Y	-0-			38
11	2040 X	1893	-0-	-147	-0-	1893	2			Y	-0-			38
-----														
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951														
06	1890 X	1824	-0-	-66	-0-	1810	3	14	9	Y	13	85	1	47
07	1953 X	1905	-0-	-48	-0-	1872	3	33	9	Y	30	2	1	75
08	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	1704	3	19	9	Y	17	1	8	91
*09	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	1623	2	191	9	Y	174	236	1	28
10	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	1858	2	8	9	Y	7			35
11	1830 X	1627	-0-	-203	-0-	1608	2	19	9	Y	17			52

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
-----																	
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784																	
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	30	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	31	1	1739	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	31	1	1739	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	30	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	Y	-0-					-0-
-----																	
THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631																	
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	2	20	9	N	18					102
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1337	2	9	9	N	8	63	1			47
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1351	2	2	9	N	2					49
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1268	2	11	9	N	10					59
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	N	13					72
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1292	2	6	9	N	5					77
-----																	
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800																	
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	N	25					139
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12	121	1			30
08	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	2198	2	11	9	N	10					40
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2234	2	28	9	N	25					65
10	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2186	2	26	9	N	24					89
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					107
-----																	
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288																	
06	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2414	2	20	9	Y	18	4	8			80
07	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2439	2	15	9	Y	14	4	8			90
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2439	2	12	9	Y	11	4	8			97
09	2430	X	2400	-0-	-30	-0-	2394	2	6	9	Y	5					102
10	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12					114
11	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	2257	2	14	9	Y	13					127
-----																	
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776																	
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3232	2	64	9	N	58					68
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3409	2	61	9	N	55					123
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3281	2	28	9	N	25					148
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3209	2	41	9	N	37					185
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3156	2	41	9	N	37	189	1			33
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3038	2	33	9	N	30					63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	3	Y	-0-			20
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	2	Y	-0-			20
08		651 N	587	-0-	-64	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			20
*09		600 N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	2	Y	-0-			8
*10		589 N	101	-0-	-488	-0-	31	1	68	2	Y	2			10
							2	9							
11		570 N	30	-0-	-540	-0-	30	1			Y	-0-			10
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759															
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	30	1	719	2	Y	19	81	1	3
							21	9							
07		899 N	871	-0-	-28	-0-	31	1	825	2	Y	14	2	1	15
							15	9							
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	30	1	825	2	Y	10			25
							11	9							
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	17			42
							19	9							
10		868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	799	2	Y	15			57
							17	9							
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	30	1	778	2	Y	20			77
							22	9							
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798															
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	3	Y	32	62	1	25
							35	9							
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	3	Y	49	2	1	72
							54	9							
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	3	Y	24	64	1	32
							26	9							
*09		1800 N	1638	-0-	-162	-0-	1635	2	3	9	Y	3			45
*10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2125	2	46	9	Y	42			87
*11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1707	2	55	9	Y	50			137
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062															
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	15	108	1	51
							17	9							
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	68	88	1	30
							75	9							
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	19	9	1	40
							21	9							
09		960 N	959	-0-	-1	-0-	30	1	918	2	Y	10			50
							11	9							
*10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	24			74
							26	9							
*11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	Y	25			99
							28	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-	-0-
07		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-	-0-
08		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-	-0-
09		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-
10		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			Y	-0-	-0-
*11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	-0-
-----													
HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915													
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12	107
07		1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	N	16	123
08		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1685	2	10	9	N	9	132
09		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1617	2	12	9	N	11	143
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	N	16	159
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	2	19	9	N	17	176
-----													
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812													
06		1320 N	1096	-0-	-224	-0-	30	1	1054	2	Y	11	70
							12	9					
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1138	2	Y	7	77
							8	9					
08		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-	77
09		1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	2			Y	-0-	77
10		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2			Y	-0-	77
11		1140 N	944	-0-	-196	-0-	944	2			Y	-0-	77
-----													
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672													
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3603	2	96	9	N	87	126
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3759	2	87	9	N	79	17
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3756	2	86	9	N	78	95
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3692	2	72	9	N	65	160
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3697	2	63	9	N	57	33
*11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3626	2	6	9	N	5	38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10784
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 -	10810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 -	11924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 -	11121	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 -	10466	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 -	10875	
06	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2605	2	28 9	N	25			202
07	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	2680	2	33 9	N	30			232
08	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2568	2	19 9	N	17			249
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2893	2	15 9	N	14	187 1		76
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3189	2	12 9	N	11			87
*11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	2	31 9	N	28			115
-----													
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870 -	11734	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	177 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790 -	11168	
06	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1856	3	1 9	Y	1	1 8		1
07	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1986	3	1 9	Y	1	1 8		1
08	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3		Y	-0-	1 1		-0-
09	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS
											AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916												
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	Y	2	1 8 19
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-	2 1 17
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	Y	1	1 8 17
*09	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1508	2	1	9	Y	1	2
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-	2
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-	2
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811												
06	2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2232	2	42	9	N	38	25 8 63
07	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	2244	2	32	9	N	29	15 8 77
08	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2277	2	84	9	N	76	30 8 123
09	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2224	2	23	9	N	21	14 8 130
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2350	2	45	9	N	41	39 8 132
*11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2429	2	48	9	N	44	18 8 158
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
-----												
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980												
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	N	13	13 8 78
07	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1372	2	8	9	N	7	7 8 78
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1542	2	14	9	N	13	13 8 78
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7	7 8 78
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	N	18	18 8 78
11	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1484	2	10	9	N	9	9 8 78

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-		346	3	22	9	Y	20	102
07		310 N	285	-0-	-25	-0-		272	3	13	9	Y	12	114
08		403 N	320	-0-	-83	-0-		318	3	2	9	Y	2	115
09		360 N	306	-0-	-54	-0-		306	2			Y	-0-	115
*10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		350	2	22	9	Y	20	135
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-		405	2	84	9	Y	76	28
-----														
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954														
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		30	1	1543	3	Y	-0-	47
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		31	1	1603	3	Y	-0-	47
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-		31	1	1503	3	Y	-0-	47
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	2			Y	-0-	47
*10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2			Y	-0-	47
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2			Y	-0-	47
-----														
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75
-----														
HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180														
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		3100 N	5418	-0-	2318	2318		5364	2	54	9	N	49	-0-
*11		3000 N	2914	-0-	-86	2232		2896	2	18	9	N	16	-0-
-----														
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512														
06		1590 N	1390	-0-	-200	-0-		1368	2	22	9	N	20	140
07		1643 N	1623	-0-	-20	-0-		1614	2	9	9	N	8	143
08		1488 N	1438	-0-	-50	-0-		1430	2	8	9	N	7	143
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1548	2	11	9	N	10	143
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1604	2	13	9	N	12	143
*11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1585	2	66	9	N	60	193
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		540 N	42	-0-	-498	-0-	5	2	37	9	N	34	119	1			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666																	
06		T. A.	2893	-0-	2893	2893	2885	2	8	9	N	7					52
07		T. A.	1131	-0-	1131	4024	1131	2			N	-0-					52
08		4024 X	-0-	-0-	-4024	-0-					N	-0-					52
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670																	
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					172
07		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					172
08		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					172
09		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					172
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					172
11		1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1560	2			N	-0-					172
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1889 2	21 9	N	19		105
07		2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1891 2	11 9	N	10		115
08		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1930 2	17 9	N	15		130
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1937 2	9 9	N	8		138
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2012 2	3 9	N	3		141
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1923 2	19 9	N	17		158
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10874 - 12660	
06		T. A.	3516	-0-	3516	3516	3516 2		N	-0-		22
07		T. A.	4151	-0-	4151	7667	4151 2		N	-0-		22
08		11405 X	3738	-0-	-7667	-0-	3738 2		N	-0-		22
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-		22
10		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548 2		N	-0-		22
11		3750 X	3442	-0-	-308	-0-	3442 2		N	-0-		22
-----												
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11004 - 12276	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10986 - 12700	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----												
HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005										TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824 - 12542	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----												
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005										TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866 - 12632	
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		32
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		32
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		32
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		32
10		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		32
*11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-		32
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005										TOTAL DEPTH 12810	PERF.11012 - 12724	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2310 X	1584	-0-	-726	-0-	1584 2		N	-0-		30
07		2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664 2		N	-0-		30
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		30
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		30
10		1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671 2		N	-0-		30
11		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575 2		N	-0-		30
-----												
HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500												
06		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
07		2356 N	2085	-0-	-271	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2337 2	33 9	N	30		30
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2207 2	17 9	N	15		45
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312 2	6 9	N	5		50
11		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2199 2	22 9	N	20		70
-----												
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685												
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		100
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		100
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		100
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		100
10		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	2056 2		N	-0-		100
11		2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101 2		N	-0-		100
-----												
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150												
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1812 3	19 9	Y	17		80
07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1826 3	31 9	Y	28	81 1	27
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1855 3	43 9	Y	39	9 1 16 8	41
*09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533 2	14 9	Y	13		43
*10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494 2	2 9	Y	2		45
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550 2	13 9	Y	12		57
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696												
06		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1458 2	2 9	N	2		37
07		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 2		N	-0-		37
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499 2	6 9	N	5		42
09		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1367 2	29 9	N	26		68
10		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2		N	-0-		68
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434 2		N	-0-		68
-----												
HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690												
06		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1404 2	3 9	N	3		135
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		135
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		135
09		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		N	-0-		135
10		1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151 2		N	-0-		135
11		1500 N	604	-0-	-896	-0-	604 2		N	-0-		135
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574												
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		80
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		80
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		80
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-		80
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		80
*11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		80

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3238	2		N	28
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		3166	2		N	28
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3041	2	28 9	N	53
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2913	2	7 9	N	59
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2		N	59
*11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		3117	2	6 9	N	64
-----												
CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----												
HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636												
06		2310 N	2242	-0-	-68	-0-		2238	2	4 9	N	157
07		2263 N	1772	-0-	-491	-0-		1771	2	1 9	N	158
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2		N	158
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291	2		N	158
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2		N	158
*11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2		N	158
-----												
HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672												
06		4920 X	3899	-0-	-1021	-0-		3899	2		N	83
07		4774 X	3961	-0-	-813	-0-		3961	2		N	83
08		4650 X	3951	-0-	-699	-0-		3951	2		N	83
09		4500 X	3783	-0-	-717	-0-		3783	2		N	83
10		4309 X	4122	-0-	-187	-0-		4122	2		N	83
11		3900 X	3791	-0-	-109	-0-		3791	2		N	83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					78
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					78
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680																	
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	18	18	8			20
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2484	2	10	9	N	9	9	8			20
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15	9	N	14	14	8			20
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2337	2	8	9	N	7	7	8			20
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	N	21	21	8			20
*11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	N	10	10	8			20
-----																	
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122																	
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25	9	N	23					183
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	N	9					192
08		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1377	2	12	9	N	11	173	1			30
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1304	2	8	9	N	7					37
10		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326	2	3	9	N	3					40
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1292	2	1	9	N	1					41
-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490																	
06		3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3449	2	14	9	N	13	75	1	6	8	105
07		4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3735	2	31	9	N	28	5	8			128
08		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3696	2	17	9	N	15	11	8			132
09		3660 X	3552	-0-	-108	-0-	3544	2	8	9	N	7	7	8			132
10		3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3624	2	30	9	N	27	16	8			143
11		3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3514	2	14	9	N	13	9	8			147
-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182																	
06		3000 N	4329	-0-	1329	1329	4287	2	42	9	N	38	38	8			48
07		14B2 EXT	2112	-0-	2112	3441	2109	2	3	9	N	3	3	8			48
08		14B2 EXT	1524	-0-	1524	4965	1520	2	4	9	N	4	4	8			48
09		14B2 EXT	855	-0-	855	5820	854	2	1	9	N	1	1	8			48
10		6762 X	942	-0-	-5820	-0-	940	2	2	9	N	2	2	8			48
*11		704 X	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1	1	8			48
-----																	
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350																	
06		4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4150	2	12	9	N	11					138
07		4495 X	4101	-0-	-394	-0-	4054	2	47	9	N	43					181
08		4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4405	2	13	9	N	12					193
09		4350 X	4172	-0-	-178	-0-	4169	2	3	9	N	3					196
10		4495 X	4053	-0-	-442	-0-	4013	2	40	9	N	36	187	1			45
11		4290 X	4246	-0-	-44	-0-	4229	2	17	9	N	15					60



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3392 2	18 9	N		16	16 8		98
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3789 2	12 9	N		11	11 8		98
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3908 2	29 9	N		26	26 8		98
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3719 2	14 9	N		13	13 8		98
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3853 2	37 9	N		34	34 8		98
*11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3777 2	21 9	N		19	19 8		98
-----													
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542													
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2624 2	45 9	N		41	4 8		52
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648 2	2 9	N		2	2 8		52
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3252 2	13 9	N		12	7 8		57
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2191 2	21 9	N		19	3 8		73
10	1829 X	255	-0-	-1574	-0-	240 2	15 9	N		14	13 8		74
11	1770 X	1514	-0-	-256	-0-	1512 2	2 9	N		2	2 8		74
-----													
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217													
06	6300 X	6261	-0-	-39	-0-	30 1	6199 2	Y		29	2 8		150
						32 9							
07	6510 X	6407	-0-	-103	-0-	31 1	6341 2	Y		32	2 8		180
						35 9							
08	6510 X	6379	-0-	-131	-0-	30 1	6341 2	Y		7	2 8		185
						8 9							
09	6270 X	5331	-0-	-939	-0-	15 1	5303 2	Y		12			197
						13 9							
10	6479 X	5681	-0-	-798	-0-	16 1	5647 2	Y		16	183 1		30
						18 9							
11	6270 X	5324	-0-	-946	-0-	15 1	5301 2	Y		7			37
						8 9							
-----													
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669													
06	3360 X	825	-0-	-2535	-0-	825 3		Y		-0-			-0-
07	3472 X	946	-0-	-2526	-0-	946 3		Y		-0-			-0-
08	3410 X	845	-0-	-2565	-0-	845 3		Y		-0-			-0-
*09	3120 X	911	-0-	-2209	-0-	798 2	113 9	Y		103	166 1		24
*10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4158 2	3 9	Y		3			27
*11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4581 2	46 9	Y		42	28 1		41
-----													
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701													
06	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	1487 2	17 9	N		15	15 8		92
07	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1569 2	10 9	N		9	9 8		92
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588 2	14 9	N		13	13 8		92
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1556 2	7 9	N		6	6 8		92
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1662 2	15 9	N		14	14 8		92
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1696 2	8 9	N		7	7 8		92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	12450	PERF.10690	- 12182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2980 2	21 9	N	19			109
07		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2958 2	22 9	N	20			129
08		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3038 2	15 9	N	14			143
09		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2989 2	32 9	N	29			172
10		3100 N	3524	-0-	424	-0-	3495 2	29 9	N	26			198
*11		3000 N	2975	-0-	-25	-0-	2952 2	23 9	N	21			219
HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF.10772	- 12498
06		2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1969 2	10 9	N	9	9 8		57
07		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2055 2	7 9	N	6	6 8		57
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2203 2	13 9	N	12	12 8		57
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054 2	3 9	N	3	3 8		57
10		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2008 2	10 9	N	9	9 8		57
11		2130 N	1918	-0-	-212	-0-	1910 2	8 9	N	7	7 8		57
RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988	- 12096
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268	- 11778
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522	- 11950
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			117
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	1 9	N	1			118
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913 2	8 9	N	7			125
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1831 2	9 9	N	8			133
10		1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1880 2	2 9	N	2			135
11		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1792 2	1 9	N	1			136
HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	- 12656
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1969 X	1969	-0-	-0-	343 1	1603 3		Y	21	5 1	3 8	19
07		2108 X	1833	-0-	-275	23 9							
07		2108 X	1833	-0-	-275	323 1	1484 3		Y	24	2 8		41
08		2139 X	2028	-0-	-111	26 9							
08		2139 X	2028	-0-	-111	363 1	1645 3		Y	18	2 8		57
09		2070 X	1679	-0-	-391	20 9							
09		2070 X	1679	-0-	-391	1662 2	17 9		Y	15			72
*10		5900 X	5900	-0-	-0-	5878 2	22 9		Y	20			92
*11		4991 X	4991	-0-	-0-	4957 2	34 9		Y	31			123
-----													
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488													
06		1770 N	1553	-0-	-217	1551 2	2 9	N		2	2 8		168
07		1767 N	1589	-0-	-178	1578 2	11 9	N		10	9 8		169
08		1614 N	1614	-0-	-0-	1600 2	14 9	N		13	13 8		169
09		1560 N	1286	-0-	-274	1279 2	7 9	N		6	5 8		170
10		1581 N	1487	-0-	-94	1481 2	6 9	N		5	5 8		170
11		1560 N	1390	-0-	-170	1383 2	7 9	N		6	6 8		170
-----													
ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348													
06		2250 N	2193	-0-	-57	2179 2	14 9	N		13	13 8		25
07		2325 N	2253	-0-	-72	2247 2	6 9	N		5	5 8		25
08		2232 N	2202	-0-	-30	2190 2	12 9	N		11	11 8		25
09		2272 N	2272	-0-	-0-	2266 2	6 9	N		5	5 8		25
10		2263 N	2104	-0-	-159	2086 2	18 9	N		16	16 8		25
*11		2499 N	2499	-0-	-0-	2482 2	17 9	N		15	7 8		33
-----													
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170													
06		11940 X	2394	-0-	-9546	2335 3	59 9	Y		54	20 8		243
07		12152 X	2349	-0-	-9803	2192 3	157 9	Y		143	182 1	19 8	185
08		11811 X	2453	-0-	-9358	2376 3	77 9	Y		70	19 8		236
*09		10860 X	1287	-0-	-9573	1099 2	188 9	Y		171	169 1		89
*10		6719 X	6719	-0-	-0-	6580 2	139 9	Y		126			215
*11		9425 X	9425	-0-	-0-	9342 2	83 9	Y		75	159 1		131
-----													
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386													
06		1080 N	990	-0-	-90	948 2	42 9	N		38	192 1		235
07		1240 N	1124	-0-	-116	1074 2	50 9	N		45	175 1		105
08		1271 N	1109	-0-	-162	1058 2	51 9	N		46			151
09		1062 N	1062	-0-	-0-	1016 2	46 9	N		42			193
10		1116 N	1084	-0-	-32	1038 2	46 9	N		42			235
11		1080 N	1030	-0-	-50	998 2	32 9	N		29			264

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2115	2	12	9	N	11	11	8	75
07	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5	5	8	75
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	N	12	12	8	75
09	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8	75
10	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2184	2	15	9	N	14	14	8	75
11	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2072	2	8	9	N	7	7	8	75
-----														
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564														
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			95
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31			126
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3082	2	39	9	N	35			161
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3007	2	30	9	N	27			188
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2929	2	42	9	N	38	186	1	40
*11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	2	14	9	N	13			53
-----														
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500														
06	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1558	2	30	9	N	27	27	8	68
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	N	16	16	8	68
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27	27	8	68
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1560	2	13	9	N	12	12	8	68
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	N	34	34	8	68
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18	18	8	68
-----														
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522														
06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7974	2	88	9	N	80	56	8	187
07	8277 X	8185	-0-	-92	-0-	8128	2	57	9	N	52	34	8	205
08	8277 X	8112	-0-	-165	-0-	8040	2	72	9	N	65	190	1	23
09	8010 X	7759	-0-	-251	-0-	7717	2	42	9	N	38	26	8	35
10	8277 X	8016	-0-	-261	-0-	7935	2	81	9	N	74	74	8	35
11	8010 X	7728	-0-	-282	-0-	7688	2	40	9	N	36	36	8	35
-----														
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614														
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10	10	8	59
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2506	2	4	9	N	4	4	8	59
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8	59
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4	4	8	59
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	13	13	8	59
*11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2345	2	4	9	N	4	4	8	59
-----														
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722														
06	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1480	2	9	9	N	8			254
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	N	28	192	1	90
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1933	2	17	9	N	15			105
09	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1414	2	3	9	N	3			108
10	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1740	2	43	9	N	39			147
11	1890 N	1401	-0-	-489	-0-	1370	2	31	9	N	28			175

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2401	2	55	9	N	50	50	8		63
07	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2408	2	25	9	N	23	23	8		63
08	2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2380	2	34	9	N	31	31	8		63
09	2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2220	2	15	9	N	14	14	8		63
10	2418 N	2286	-0-	-132	-0-	2244	2	42	9	N	38	38	8		63
11	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2208	2	18	9	N	16	16	8		63
-----															
HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457															
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3221	2	8	9	N	7	7	8		111
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8		111
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	2	10	9	N	9	9	8		111
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4	4	8		111
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	2	14	9	N	13	13	8		111
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3086	2	7	9	N	6	6	8		111
-----															
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527															
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	2	9	9	N	8	8	8		38
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4	4	8		38
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6	6	8		38
09	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1837	2	3	9	N	3	3	8		38
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	8	8		38
11	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1734	2	3	9	N	3	3	8		38
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598															
06	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	1374	2	14	9	N	13	10	8		159
07	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1401	2	8	9	N	7	7	8		159
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	2	10	9	N	9	9	8		159
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4	4	8		159
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1792	2	10	9	N	9	9	8		159
11	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	8		159
-----															
HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352															
06	3570 X	2798	-0-	-772	-0-	2776	3	22	9	Y	20	2	8		95
07	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3123	3	20	9	Y	18	2	8		111
08	3565 X	3112	-0-	-453	-0-	3094	3	18	9	Y	16	2	8		125
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3010	2	30	9	Y	27				152
10	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	3059	2	20	9	Y	18				170
11	3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2492	2	23	9	Y	21	164	1		27
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633															
06	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	1637	2	32	9	N	29	11	8		185
07	1891 N	1344	-0-	-547	-0-	1326	2	18	9	N	16	174	1	5 8	22
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	N	38	18	8		42
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8	8	8		42
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9	9	8		42
11	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1870	2	8	9	N	7	7	8		42

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-		-0-
-----												
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944												
06	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16715	3	44	9	N	134
07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17243	3	42	9	N	166
08	18104	X	17302	-0-	-802	-0-	17272	3	30	9	N	185
*09	17520	X	13250	-0-	-4270	-0-	13250	2			N	-0-
10	18104	X	7906	-0-	-10198	-0-	7906	2			N	-0-
11	16770	X	6800	-0-	-9970	-0-	6800	2			N	-0-
-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631												
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2959	2	17	9	N	70
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	2	7	9	N	70
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	70
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	N	70
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2788	2	15	9	N	70
*11	3000	N	3037	-0-	37	37	3026	2	11	9	N	70
-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785												
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10102	2	134	9	N	207
07	9021	X	8645	-0-	-376	-0-	8572	2	73	9	N	97
08	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9565	2	119	9	N	205
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8653	2	111	9	N	133
10	9021	X	8546	-0-	-475	-0-	8463	2	83	9	N	208
11	8730	X	8075	-0-	-655	-0-	7966	2	109	9	N	130
-----												
HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792												
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	47
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1517	2	1	9	N	47
08	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1528	2	1	9	N	47
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1402	2	1	9	N	47
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1472	2	1	9	N	47
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	47
-----												
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30540 X	24915	-0-	-5625	-0-	24645	2	270	9	N	245	312	1			28
07	31558 X	24891	-0-	-6667	-0-	24726	2	165	9	N	150					178
08	29884 X	22965	-0-	-6919	-0-	22863	2	102	9	N	93	176	1			95
09	26910 X	21633	-0-	-5277	-0-	21535	2	98	9	N	89					184
10	27001 X	20876	-0-	-6125	-0-	20759	2	117	9	N	106	186	1			104
11	24930 X	20257	-0-	-4673	-0-	20179	2	78	9	N	71					175

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

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

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					99
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					99
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					99
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					99
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99



HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ATKINSON		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1043		RRCID -> 058832		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOCKE -35-				WELL #: 3		RRCID -> 059078		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																	
BROCK -A-				WELL #: 2063		RRCID -> 059080		COMPL. DATE 07/11/1974			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
-----																	
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 T		RRCID -> 059467		COMPL. DATE 07/10/1974			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
-----																	
ABRAHAM -A-				WELL #: 1026		RRCID -> 060716		COMPL. DATE 01/20/1975			TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306						
06	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	-0-	1041	2	30	9	N	27					61
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	25	9	N	23					84
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	-0-	1063	2	12	9	N	11					95
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	25	9	N	23					118
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	45	9	N	41					159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
-----																	
FLOWERS -B-				WELL #: 2047 L		RRCID -> 061128		COMPL. DATE 02/13/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ETHEREDGE A				WELL #: 6046		RRCID -> 061281		COMPL. DATE 03/07/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
NORRIS -A-												WELL #: 1028		RRCID -> 061635		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10759 - 10838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12					164				
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					164				
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					179				
09		1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					179				
*10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2					181				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181				
-----																					
LOCKE												WELL #: 1035		RRCID -> 062934		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9937 - 10468	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
-----																					
ETHEREDGE A												WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10790 - 11002	
06		3000 N	938	-0-	-2062	-0-	938	2			N	-0-					55				
07		1027 N	1005	-0-	-22	-0-	1005	2			N	-0-					55				
08		961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					55				
09		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					55				
10		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					55				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55				
-----																					
FLOWERS -B-												WELL #: 3047 L		RRCID -> 068954		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10782 - 11012	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15				
-----																					
FLOWERS -B-												WELL #: 4047		RRCID -> 073121		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 11063		PERF.10671 - 10904	
06		1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1669	2	19	9	N	17					179				
07		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1711	2	11	9	N	10					189				
08		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1668	2	9	9	N	8					197				
09		1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1616	2	26	9	N	24	184	1			37				
*10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37				
-----																					
ETHEREDGE A												WELL #: 9046L		RRCID -> 074705		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10715 - 11000	
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	2787				N	-0-					22				
07		2787 N	-0-	-0-	-2787	-0-					N	-0-					22				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22				
-----																					
GEORGE -A-												WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067		PERF.10624 - 10898	
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	N	20					97				
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1686	2	25	9	N	23					120				
08		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768	2	25	9	N	23					143				
09		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1678	2	17	9	N	15					158				
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	N	19					177				
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					177				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

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

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					120
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					120
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					120
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					120
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					120

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

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

FLOWERS -B- WELL #: 5047 RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3000 N	877	-0-	-2123	4345	874 2	3 9	N	3			48
07	3100 N	879	-0-	-2221	2124	875 2	4 9	N	4			52
08	3073 N	949	-0-	-2124	-0-	949 2		N	-0-			52
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			52
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935 2	1 9	N	1			53
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919 2	17 9	N	15			68
-----												
FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046			
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1428 2	9 9	N	8			33
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	886 2	23 9	N	21			54
08	1488 N	901	-0-	-587	-0-	884 2	17 9	N	15			69
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438 2	15 9	N	14			83
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484 2	18 9	N	16			99
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344 2	20 9	N	18			117
-----												
ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964			
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1385 2	13 9	N	12			161
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1314 2	19 9	N	17			178
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1500 2	14 9	N	13			191
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1357 2	17 9	N	15			206
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431 2	7 9	N	6	191 1		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----												
GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658			
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2		N	-0-			163
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	482 2	2 9	N	2			165
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-			165
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	352 2	2 9	N	2			167
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			167
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	14 1		153
-----												
NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971			
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		N	-0-			92
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	660 2	3 9	N	3			95
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	666 2	3 9	N	3			98
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	649 2	13 9	N	12			110
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678 2	9 9	N	8			118
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	694 2	61 9	N	55			173
-----												
FLOWERS -B-		WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A			
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1381 2	13 9	N	12			150
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494 2	6 9	N	5			155
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434 2	13 9	N	12			167
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1470 2	14 9	N	13			180
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512 2	8 9	N	7			187
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444 2	17 9	N	15	175 1		27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ETHEREDGE A			//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
			WELL #:	2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS -224-			WELL #:	1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			10
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2		N	-0-			10
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 2		N	-0-			10
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239 2		N	-0-			10
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282 2		N	-0-			10
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			10
-----												
CARRUTH			WELL #:	1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182	- 10501
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
ABRAHAM -A-			WELL #:	2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
-----												
FLOWERS			WELL #:	5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
FLOWERS			WELL #:	8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			61
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	837 2		N	-0-			61
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		N	-0-			61
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		N	-0-			61
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			61
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		N	-0-			61
-----												
LOCKE -42-			WELL #:	4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1522 2	12 9	N	11			138
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1901 2	17 9	N	15			153
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2058 2	21 9	N	19			172
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902 2	17 9	N	15			187
10	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1810 2	17 9	N	15			202
*11	2010 N	1706	-0-	-304	-0-	1692 2	14 9	N	13	192 1		23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016			
06	3000 N	988	-0-	-2012	18033	988	2			N	-0-				90
07	3100 N	1030	-0-	-2070	15963	1030	2			N	-0-				90
08	3100 N	1042	-0-	-2058	13905	1042	2			N	-0-				90
09	3000 N	1007	-0-	-1993	11912	1007	2			N	-0-				90
10	3100 N	1036	-0-	-2064	9848	1036	2			N	-0-				90
*11	3000 N	1096	-0-	-1904	7944	1093	2	3	9	N	3				93
-----															
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843			
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12				40
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	N	12				52
08	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	N	5				57
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1169	2	7	9	N	6				63
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9				72
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15				87
-----															
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018			
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				50
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				50
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-				50
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				50
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				50
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22				72
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878			
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3				60
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				60
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5				65
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	746	2	6	9	N	5				70
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				70
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				70
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	N	5	70
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5	75
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	738	2	4	9	N	4	79
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	729	2	3	9	N	3	82
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	750	2	4	9	N	4	86
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	N	6	92
-----												
LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	18
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	N	10	28
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	38
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1369	2	8	9	N	7	45
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1449	2	3	9	N	3	48
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1399	2	6	9	N	5	53
-----												
LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304	- 10468
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	849	2	4	9	N	4	183
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1	184
08	868 N	726	-0-	-142	-0-	724	2	2	9	N	2	186
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9	195
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3	198
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5	203
-----												
LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331	- 10489
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	N	9	202
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10	212
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8	220
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8	228
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	38
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	N	12	50
-----												
LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348	- 10525
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
-----												
LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326	- 10525
06	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1329	2	2	9	N	2	159
07	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1	160
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1380	2	6	9	N	5	165
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1313	2	6	9	N	5	170
10	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1283	2	4	9	N	4	174
*11	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1241	2	7	9	N	6	180
-----												
LOCKE -35-		WELL #:		8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378	- 10594
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-	32
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1056	2	6	9	N	5	37
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1067	2	6	9	N	5	42
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1010	2	1	9	N	1	43
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1009	2	6	9	N	5	48
11	1050 N	974	-0-	-76	-0-	968	2	6	9	N	5	53

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
-----														
LOCKE -42-				WELL #:	7	RRCID ->	146316	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10386 - 10484		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
-----														
FLOWERS				WELL #:	9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
-----														
FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602		
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	2	39	9	N	35		267
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	N	23		290
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	N	10		300
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	N	12		312
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	N	10		322
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1606	2	177	9	N	161	389 1	94
-----														
ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528		
06	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2			N	-0-		17
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-		17
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2			N	-0-		17
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-		17
10	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-		17
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-		17



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 -	11096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 -	6370		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 -	10990		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688 -	11040		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516 -	10636		
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7 9	N	6				248
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				248
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7 9	N	6				254
09	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1143	2	20 9	N	18				272
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7 9	N	6				278
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1336	2	69 9	N	63				341
-----														
FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 -	10636		
06	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	2048	2	17 9	N	15				170
07	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	2027	2	6 9	N	5				175
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	2	2 9	N	2				177
09	2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1916	2	3 9	N	3				180
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6 9	N	5				185
11	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1878	2	85 9	N	77				262
-----														
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 -	10567		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3 9	N	3				83
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				83
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11 9	N	10				93
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				93
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7 9	N	6				99
11	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	1044	2	3 9	N	3				102

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10529 - 10610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			23
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			23
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			23
09	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			23
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			23
11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			23
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10178 - 10336		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
-----														
LINDLEY, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10458 - 10521		
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	364	2	8 9	N	7			205
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	369	2	6 9	N	5			210
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	-0-	363	2	2 9	N	2			212
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	335	2	8 9	N	7			219
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	345	2	8 9	N	7			226
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT			226
-----														
FRANK SHALLER "B"		WELL #:		4	RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10088 - 10660		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046														
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10160 - 10310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----														
BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10166 - 10352		
06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	-0-	1533	2	17 9	N	15			142
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	-0-	1581	2	12 9	N	11			153
08	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	-0-	1568	2	13 9	N	12			165
09	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	-0-	1479	2	17 9	N	15			180
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-			180
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-				N	NO RPT			180

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY FRANK SHALLER "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4		RRCID -> 250594		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2100	2	29	9	N	26			107
07	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2134	2	30	9	N	27			134
08	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2107	2	26	9	N	24			158
09	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2057	2	30	9	N	27			185
10	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2109	2	31	9	N	28			213
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2011	2	31	9	N	28			241
-----														
KING TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 255943		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016					
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			109
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3			112
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			112
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7			119
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5			124
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	174	2	3	9	N	3			127
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #: 7H		RRCID -> 256231		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800					
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8024	2	155	9	N	141	178	1	214
07	8432 X	8306	-0-	-126	-0-	8150	2	156	9	N	142	174	1	182
08	8432 X	7995	-0-	-437	-0-	7862	2	133	9	N	121			303
09	8160 X	7708	-0-	-452	-0-	7573	2	135	9	N	123	181	1	245
10	8432 X	288	-0-	-8144	-0-	144	2	144	9	N	131	175	1	201
11	8160 X	7573	-0-	-587	-0-	7420	2	153	9	N	139	173	1	167
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
JARVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216					
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-			219
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-			219
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2			221
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	N	19			240
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	191	1	50
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	N	13			63
-----														
ISAACS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121					
06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8859	2	140	9	N	127	186	1	232
07	9858 X	9268	-0-	-590	-0-	9125	2	143	9	N	130	185	1	177
08	9765 X	9185	-0-	-580	-0-	9031	2	154	9	N	140			317
09	9330 X	8777	-0-	-553	-0-	8639	2	138	9	N	125	185	1	257
10	9393 X	254	-0-	-9139	-0-	127	2	127	9	N	115	187	1	185
11	9000 X	8676	-0-	-324	-0-	8526	2	150	9	N	136	189	1	132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY																
SHALLER, FRANK "A"																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6134	2	207	9	N	188	186	1	220	
07	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6363	2	202	9	N	184	186	1	218	
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6367	2	208	9	N	189			407	
09	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6033	2	198	9	N	180	372	1	215	
10	6510	X	394	-0-	-6116	-0-	197	2	197	9	N	179	187	1	207	
11	6300	X	6096	-0-	-204	-0-	5906	2	190	9	N	173	192	1	188	
-----																
BROWN B																
WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395																
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			129	
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			129	
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			129	
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			129	
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-	5	1	124	
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			124	
-----																
SHALLER, FRANK																
WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
-----																
JARVIS "A"																
WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782																
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7340	2	166	9	N	151	186	1	277	
07	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	7471	2	196	9	N	178	189	1	266	
08	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	7419	2	162	9	N	147	186	1	227	
09	7680	X	7203	-0-	-477	-0-	7040	2	163	9	N	148	186	1	189	
10	7781	X	330	-0-	-7451	-0-	165	2	165	9	N	150	187	1	152	
11	7500	X	6925	-0-	-575	-0-	6743	2	182	9	N	165			317	
-----																
KING "A"																
WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964																
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8228	2	204	9	N	185	175	1	277	
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8754	2	204	9	N	185	185	1	277	
08	8835	X	7187	-0-	-1648	-0-	7036	2	151	9	N	137	175	1	239	
09	8550	X	8036	-0-	-514	-0-	7881	2	155	9	N	141	181	1	199	
10	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7643	2	140	9	N	127	179	1	147	
*11	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9227	2	142	9	N	129			276	
-----																
TUBB "A"																
WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717																
06	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2597	2	108	9	N	98			276	
07	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2637	2	102	9	N	93	196	1	173	
08	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2622	2	100	9	N	91			264	
09	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	2466	2	90	9	N	82	192	1	154	
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2561	2	92	9	N	84			238	
11	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2475	2	91	9	N	83	195	1	126	
-----																
WRIGHT "A"																
WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			129	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.	10472 - 14890	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4274	2	179	9	N	163	197	1	254
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4387	2	175	9	N	159	195	1	218
08	4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4461	2	171	9	N	155	191	1	182
09	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4333	2	172	9	N	156	195	1	143
10	4588 X	4561	-0-	-27	-0-	4396	2	165	9	N	150			293
11	4470 X	4314	-0-	-156	-0-	4151	2	163	9	N	148	194	1	247
-----														
LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.	10343 - 15288	
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5043	2	140	9	N	127	190	1	165
07	6510 X	5175	-0-	-1335	-0-	5036	2	139	9	N	126			291
08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6945	2	125	9	N	114	182	1	223
09	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6246	2	130	9	N	118	184	1	157
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5633	2	127	9	N	115			272
11	6300 X	5494	-0-	-806	-0-	5375	2	119	9	N	108	180	1	200
-----														
TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.	10566 - 13984	
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5472	2	157	9	N	143			287
07	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5601	2	156	9	N	142	190	1	239
08	6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5555	2	144	9	N	131	188	1	182
09	5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5343	2	147	9	N	134	181	1	135
10	5859 X	5638	-0-	-221	-0-	5498	2	140	9	N	127			262
11	5640 X	5399	-0-	-241	-0-	5259	2	140	9	N	127	191	1	198
-----														
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10798 - 13812	
06	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	11997	2	441	9	N	401	543	1	1617
07	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	11870	2	358	9	N	325	372	1	1570
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12280	2	413	9	N	375	187	1	1758
09	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11501	2	156	9	N	142	387	1	1513
10	6417 X	1184	-0-	-5233	-0-	592	2	592	9	N	538	614	1	1437
*11	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	11652	2	519	9	N	472	882	1	1027
-----														
HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.	10069 - 14268	
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4270	2	139	9	N	126			275
07	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4330	2	128	9	N	116	192	1	199
08	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4313	2	124	9	N	113	190	1	122
09	4530 X	4294	-0-	-236	-0-	4161	2	133	9	N	121			243
10	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	4235	2	114	9	N	104	192	1	155
11	4410 X	4141	-0-	-269	-0-	4017	2	124	9	N	113			268
-----														
ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10640 - 13846	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10733 - 15075	
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7598	2	501	9	N	455	377	1	480
07	9207 X	7433	-0-	-1774	-0-	7366	2	67	9	N	61	182	1	359
08	8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7358	2	279	9	N	254	188	1	425
09	8130 X	7196	-0-	-934	-0-	6942	2	254	9	N	231	377	1	279
10	8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	7006	2	279	9	N	254	183	1	350
11	6771 X	6737	-0-	-34	-0-	6478	2	259	9	N	235	198	1	387

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622 - 13813			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211 - 15760		
06	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17698	2	318	9	N	289	194	1	443
07	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17875	2	306	9	N	278	381	1	340
08	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17677	2	317	9	N	288	197	1	431
09	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16896	2	328	9	N	298	194	1	535
10	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17126	2	222	9	N	202	361	1	376
*11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16572	2	339	9	N	308	188	1	496

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11160 - 15340			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11136 - 15467		
06	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8159	2	404	9	N	367	358	1	489
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8024	2	345	9	N	314	534	1	269
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7620	2	342	9	N	311	355	1	225
09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7057	2	337	9	N	306	183	1	348
10	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6523	2	336	9	N	305	358	1	295
*11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6651	2	310	9	N	282	177	1	400

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242		
06	96193 X	96193	-0-	-0-	-0-	94765	2	1428	9	N	1298	1460	1	2782
07	90842 X	90842	-0-	-0-	-0-	90215	2	627	9	N	570	777	1	2575
08	91283 X	91283	-0-	-0-	-0-	90164	2	1119	9	N	1017	989	1	2603
09	85005 X	85005	-0-	-0-	-0-	84367	2	638	9	N	580	1123	1	2060
10	84692 X	84692	-0-	-0-	-0-	83792	2	900	9	N	818	570	1	2308
*11	78923 X	78923	-0-	-0-	-0-	77793	2	1130	9	N	1027	914	1	2421

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11776 - 16102			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	12574 - 16475			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY PRATER 33		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	4H	RRCID -> 276182	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 13055	PERF.13180	- 17402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PRATER 33		WELL #:	6H	RRCID -> 276517	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11373	- 12600						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BROCK -A- SL		WELL #:	8063H	RRCID -> 276951	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 10886	PERF.11260	- 14836						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ETHEREDGE A		WELL #:	4046H	RRCID -> 277716	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10635	- 15570						
06	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23302	2	285	9	N	259	193	1	587
07	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	22930	2	285	9	N	259	385	1	461
08	28455 X	28455	-0-	-0-	-0-	28091	2	364	9	N	331			792
09	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	26792	2	540	9	N	491	577	1	706
10	13454 X	12007	-0-	-1447	-0-	11894	2	113	9	N	103	174	1	635
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			635
-----														
GEORGE 'A'		WELL #:	1045H	RRCID -> 278110	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10714	PERF.10953	- 15067						
06	DLQ G-10	17304	-0-	17304	17304	17038	2	266	9	N	242	192	1	315
07	DLQ G-10	17565	-0-	17565	34869	17382	2	183	9	N	166	192	1	289
08	DLQ G-10	17501	-0-	17501	52370	17241	2	260	9	N	236	195	1	330
09	DLQ G-10	16649	-0-	16649	69019	16407	2	242	9	N	220	386	1	164
10	85761 X	16742	-0-	-69019	-0-	16514	2	228	9	N	207	187	1	184
11	16800 X	15734	-0-	-1066	-0-	15497	2	237	9	N	215	191	1	208
-----														
ABRAHAM -A-		WELL #:	5026H	RRCID -> 278395	COMPL. DATE 03/18/2015	TOTAL DEPTH 10809	PERF.10960	- 15790						
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			80
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			80
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			80
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			80
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			80
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			80
-----														
ETHEREDGE A SL		WELL #:	5046H	RRCID -> 278565	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10950	- 15407						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452													
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			63
07	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	3		N	-0-			63
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			63
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9 9	N	8			71
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9 9	N	8			79
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	313	3	2 9	N	2			81
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956													
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			156
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-			156
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			156
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-			156
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			156
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			156
-----													
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601													
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930													
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	591 2	Y	9	1 8		29
07	806 N	154	-0-	-652	-0-	15	1	138 2	Y	1	1 8		29
08	899 N	145	-0-	-754	-0-	7	1	138 2	Y	-0-			29
*09	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
-----													



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	3600 X	2760 -0- -840	-0-	1049 1	1656 3	60	50	147 1	1 8				
07	3720 X	2102 -0- -1618	-0-	865 1	1147 3	138	82	4 1					
08	3046 X	3046 -0- -0-	-0-	1308 1	1672 3	197	60	1 8					
*09	2760 X	2003 -0- -757	-0-	15 1	1918 2	98	64	174 1					
*10	19302 X	19302 -0- -0-	-0-	16 1	19208 2	169	71						
*11	21312 X	21312 -0- -0-	-0-	15 1	21245 2	44	47	172 1					
-----													
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494													
06	8610 X	6766 -0- -1844	-0-	1157 1	5396 3	270	194	188 1	15 8				
07	8711 X	6772 -0- -1939	-0-	1167 1	5367 3	100	216	370 1	16 8				
08	8680 X	6762 -0- -1918	-0-	1187 1	5389 3	68	169	186 1	15 8				
*09	7950 X	5351 -0- -2599	-0-	5201 2	150 9	204	136						
*10	22092 X	22092 -0- -0-	-0-	21895 2	197 9	197	179	186 1					
*11	19712 X	19712 -0- -0-	-0-	19554 2	158 9	154	144	187 1					
-----													
HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116													
06	15990 X	15877 -0- -113	-0-	15864 2	13 9	155	12						
07	16523 X	16374 -0- -149	-0-	16324 2	50 9	200	45						
08	16492 X	16368 -0- -124	-0-	16360 2	8 9	42	7	165 1					
09	15960 X	15812 -0- -148	-0-	15787 2	25 9	65	23						
10	16461 X	16334 -0- -127	-0-	16298 2	36 9	98	33						
11	15870 X	15815 -0- -55	-0-	20 1	15750 2	41	41	98 1					
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504													
06	390 N	279 -0- -111	-0-	30 1	249 2	-0-	-0-						
07	434 N	273 -0- -161	-0-	31 1	242 2	-0-	-0-						
08	403 N	236 -0- -167	-0-	31 1	205 2	-0-	-0-						
09	270 N	259 -0- -11	-0-	30 1	229 2	-0-	-0-						
10	279 N	226 -0- -53	-0-	31 1	195 2	-0-	-0-						
*11	253 N	253 -0- -0-	-0-	30 1	223 2	-0-	-0-						
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328													
06	11071 X	11071 -0- -0-	-0-	11071 2	N	-0-	-0-						
07	11749 X	11458 -0- -291	-0-	11458 2	N	-0-	-0-						
08	11718 X	11463 -0- -255	-0-	11463 2	N	-0-	-0-						
09	11280 X	11021 -0- -259	-0-	11021 2	N	-0-	-0-						
10	11625 X	11388 -0- -237	-0-	11388 2	N	-0-	-0-						
11	11100 X	10922 -0- -178	-0-	10922 2	N	-0-	-0-						

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)										40311 805 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										841419									
JONES, MARY										WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728	- 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
JONES, MARY										WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724	- 12746
06		3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	3		Y	-0-						20		
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		Y	-0-						20		
08		4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	3		Y	-0-						20		
*09		3840 X	3571	-0-	-269	-0-	3571	2		Y	-0-						27		
10		4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2		Y	-0-						27		
11		3930 X	3639	-0-	-291	-0-	3639	2		Y	-0-						27		
-----																			
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099									
GEORGE -B-										WELL #:	128	RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747	- 12695
06		3000 N	4717	-0-	1717	1717	4717	2		N	-0-						-0-		
07		3100 N	3623	-0-	523	2240	3623	2		N	-0-						-0-		
08		2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-			N	-0-						-0-		
09		2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093	2		N	-0-						-0-		
10		2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2		N	-0-						-0-		
11		2100 X	1930	-0-	-170	-0-	1930	2		N	-0-						-0-		
-----																			
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)										40316 100 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION										027200									
SANDRA										WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961	- 8155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
HERMANN (MORROW, UP.)										40709 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BURNETT OIL CO., INC.										110016									
KIRKPATRICK										WELL #:	1	RRCID ->	196535	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7982	- 8042
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249		
-----																			
REMNANT ENERGY, INC.										701555									
BARLOW TRUST										WELL #:	1	RRCID ->	228652	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8086	- 8131
06		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-						67		
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-						67		
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-						67		
09		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-						67		
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-						67		
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-						67		

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10354 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9	206
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14	52
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3	55
09	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1562	2	18	9	N	16	71
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10	81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11624 - 11638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	4	N	5	51
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	4	N	17	68
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	4	N	4	72
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	N	12	84
10	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2461	2	12	9	N	11	95
*11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	2	4	9	N	4	99

JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673		PERF.11530 - 11598		
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	4	108	2	N	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	4	65	2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11582 - 11598		
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	31	1	1437	2	N	8	71
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	N	4	75
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	24	1	1371	2	N	5	80
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	20	1	1319	2	N	5	85
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-	84
11	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	14	1	1027	2	N	1	85

JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11645 - 11660		
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	152	1	4685	2	N	110	149
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	144	1	4553	2	N	60	203
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	130	1	4108	2	N	14	217
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	132	1	4189	2	N	74	112
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	176	1	4136	2	N	8	99
11	4950 X	4059	-0-	-891	-0-	116	1	3876	2	N	61	160



HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

06	1050 N	453	-0-	-597	-0-	453	2			N	-0-					228
07	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					228
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					228
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					228
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					228
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					228

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					128
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9	N	8					136
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5					141
09	2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2630	2	9	9	N	8					149
*10	2790 N	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					149
11	2700 N	2587	-0-	-113	-0-	2584	2	3	9	N	3					152

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1535	2	9	9	Y	8					135
07	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1371	2	4	9	Y	4					139
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					139
09	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1408	2	51	9	Y	46					185
*10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14					199
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	Y	3					202

HIGGINS, SOUTH (MORROW)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
SANSING, ROY												
//CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 450175												
WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4675 2	10 9		N	9	84
07		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4610 2	7 9		N	6	90
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4710 2	2 9		N	2	92
09		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT	92
*10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2			N	-0-	92
11		4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-	92

LE NORMAN OPERATING LLC												
CRANE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119

CRANE, DOROTHY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

CRANE, DOROTHY												
WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879												
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	20
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	20
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	20
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	20

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

06	870 N	755	-0-	-115	-0-	740	2	15	9	N	14			110
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-			110
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7			117
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6			123
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7			130
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			130

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3192	2	29	9	N	26			113
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	2	8	9	N	7			120
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3666	2	53	9	N	48			168
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3625	2	19	9	N	17			185
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3595	2	25	9	N	23			208
*11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19	190	1	37

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

06	4770 X	2882	-0-	-1888	-0-	2876	2	6	9	N	5			180
07	4929 X	4090	-0-	-839	-0-	4077	2	13	9	N	12			192
08	4929 X	3534	-0-	-1395	-0-	3514	2	20	9	N	18			210
09	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4211	2	3	9	N	3			213
10	4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4756	2	52	9	N	47	192	1	68
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3996	2	44	9	N	40			108

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			48
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			48
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			48
09	510 N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-			48
*10	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			48
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			33

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			140
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			140
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			140
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			140

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

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

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

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

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			85
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			85
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			85
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			85
10	1736 N	457	-0-	-1279	-0-	457	2			N	-0-			85
11	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2			N	-0-			85

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

06	3000 N	3375	-0-	375	375	45	1	3330	2	N	-0-			120
07	3932 X	3557	-0-	-375	-0-	45	1	3512	2	N	-0-			120
08	2015 X	1645	-0-	-370	-0-	45	1	1600	2	N	-0-			120
09	1950 X	494	-0-	-1456	-0-	45	1	449	2	N	-0-			120
10	2015 X	296	-0-	-1719	-0-	45	1	251	2	N	-0-			120
11	1950 X	155	-0-	-1795	-0-	45	1	110	2	N	-0-			120



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11772 - 11792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464	
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2436 2	N	-0-			130
07	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	-0-	45 1	1579 2	N	-0-			130
08	1922 X	1724	-0-	-198	-0-	-0-	45 1	1679 2	N	-0-			130
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2310 2	N	-0-			130
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2163 2	N	-0-			130
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2001 2	N	-0-			130
-----													
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4126 2	N	-0-			-0-
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4141 2	N	-0-			-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4015 2	N	-0-			-0-
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4093 2	N	-0-			-0-
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4263 2	N	-0-			-0-
*11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	3850 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000										TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606	
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1684 2	N	-0-			60
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1753 2	N	-0-			60
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1538 2	N	-0-			60
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	-0-	68 1	1399 2	N	-0-			60
10	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	-0-	68 1	1519 2	N	-0-			60
11	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	-0-	68 1	1486 2	N	-0-			60
-----													
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804	
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	-0-	45 1	1731 2	N	-0-			179
07	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	-0-	45 1	1640 2	N	-0-			179
08	1891 N	830	-0-	-1061	-0-	-0-	26 1	804 2	N	-0-			179
09	1770 N	535	-0-	-1235	-0-	-0-	26 1	509 2	N	-0-			179
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	-0-	45 1	1553 2	N	-0-			179
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1621 2	N	-0-			179
-----													
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003										TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584	
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	3142 2	N	-0-			68
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	3423 2	N	-0-			68
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	3881 2	N	-0-			68
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	3891 2	N	-0-			68
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	3391 2	N	-0-			68
*11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	2677 2	N	-0-			68
-----													
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 - 12022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420										
VALERIE			WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2160 X	1666	-0-	-494	-0-	45	1	1621	2	N	-0-			131
07		2232 X	2167	-0-	-65	-0-	45	1	2122	2	N	-0-			131
08		2232 X	2039	-0-	-193	-0-	45	1	1994	2	N	-0-			131
09		2010 X	1909	-0-	-101	-0-	45	1	1864	2	N	-0-			131
10		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	2	N	-0-			131
11		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	45	1	1826	2	N	-0-			131
-----															
JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950			
06		7800 X	4926	-0-	-2874	-0-	45	1	4881	2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7639	-0-	-421	-0-	45	1	7594	2	N	-0-			-0-
08		8060 X	6138	-0-	-1922	-0-	45	1	6093	2	N	-0-			-0-
09		5460 X	3422	-0-	-2038	-0-	36	1	3386	2	N	-0-			-0-
10		7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	45	1	6094	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	8026	-0-	8026	8026	45	1	7981	2	N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR			WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636			
06		3810 X	3056	-0-	-754	-0-	45	1	3011	2	N	-0-			71
07		3937 X	2742	-0-	-1195	-0-	42	1	2700	2	N	-0-			71
08		3565 X	3320	-0-	-245	-0-	45	1	3275	2	N	-0-			71
09		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	45	1	3360	2	N	-0-			71
10		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	45	1	2342	2	N	-0-			71
11	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	45	1	2195	2	N	-0-			71
-----															
UPLAND RESOURCES LLC			WELL #:		878931	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612			
FRANCES			1												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
WILLIAM 347			WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166			
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			44
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			44
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			44
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			44
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			44
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
-----															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.			WELL #:		950639	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984			
DETRIXHE			1048												
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2			36
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	325	2	3	9	N	3			39
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2			41
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	255	2	4	9	N	4			45
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			45
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

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

BUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924

06	0	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2013 - P&A 12/30/13

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1811	2	6	9	N	5					157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-					139
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					139
08	1736 N	1241	-0-	-495	-0-	1238	2	3	9	N	3					142
09	1410 N	1020	-0-	-390	-0-	1012	2	8	9	N	7					149
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					154
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	2	7	9	N	6					160

JONES ENERGY, LLC 441132  
 FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

06	1890 X	1722	-0-	-168	-0-	1716	2	6	9	N	5					40
07	1829 X	1643	-0-	-186	-0-	1640	2	3	9	N	3					43
*08	1705 X	1400	-0-	-305	-0-	112	1	1280	2	N	7					50
							8	9								
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					50
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					50
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					50

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID -> 249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1140 X	1071	-0-	-69	-0-	92 1	973 2	N		5			85
07		1178 X	979	-0-	-199	-0-	6 9 83 1	893 2	N		3			88
*08		1116 X	1110	-0-	-6	-0-	3 9 88 1	1016 2	N		5			93
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	6 9			N	NO RPT			93
10		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			93
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			93

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN, JOHN				2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10230	- 10240			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #:		5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711	- 13020			
06		6180 #	5439	-0-	-741	-0-	4520 2	919 9	N		835	737 1		462
07		6386 #	4903	-0-	-1483	-0-	3838 2	1065 9	N		968	1109 1		321
08		6076 #	5594	-0-	-482	-0-	4664 2	930 9	N		845	744 1		422
09		5880 #	5132	-0-	-748	-0-	4242 2	890 9	N		809	900 1		331
10		5704 #	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT			331
11		5430 #	NO RPT	-0-	-5430	-0-				N	NO RPT			331

HIGGINS, W. (NOVI)				41110 425	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
COOPER 270		WELL #:		1	RRCID -> 225215	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9953	- 9969			
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			3
07		899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			3
08		899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED												09/22/2016 - P/A 09/22/16		

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #:		1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10660	- 10676			
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	34 1	2131 3	N		1			129
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2 4 39 1	2172 3	N		-0-	3 5		126
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2 4 42 1	2208 3	N		-0-			126
09		2160 N	2112	-0-	-48	-0-	2 4 40 1	2066 3	N		5			131
10		2201 N	1774	-0-	-427	-0-	6 9 51 1	1723 3	N		-0-			131
*11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	38 1	2236 3	N		-0-			131

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023 2		N	498
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	498
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	498
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	498
*10		1643 N	1189	-0-	-454	-0-	1189 2		N	498
11		2070 N	1022	-0-	-1048	-0-	1022 2		N	498

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557		
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FOSTER 248				WELL #: 1	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405			
06		1260 N	974	-0-	-286	-0-	195 1	779 2	N	58
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	58
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	58
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	58

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357			
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	18 1	29 2	N	128
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	128
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	128
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
JONES				WELL #: 185	RRCID -> 152878	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11624	- 11638	
06		4260 #	3881	-0-	-379	-0-	65 1	3794 2	N	134
							2 4	20 9		
07		4402 #	3839	-0-	-563	-0-	58 1	3771 2	N	141
							2 4	8 9		
08		4216 #	3488	-0-	-728	-0-	55 1	3431 2	N	141
							2 4			
09		3930 #	3524	-0-	-406	-0-	59 1	3419 2	N	183
							46 9			
10		3999 #	3607	-0-	-392	-0-	93 1	3489 2	N	15
							25 9			
11		3870 #	3373	-0-	-497	-0-	52 1	3321 2	N	13
								2 5		

UPLAND RESOURCES LLC				878931		RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622		
LOCKHART 56				WELL #: 3						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HIGGINS, WEST (TONKAWA)		41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A
-----										
06	960 #	910	-0-	-50	-0-	841 3	69 9	N	63	171 1
07	992 #	765	-0-	-227	-0-	715 3	50 9	N	45	99
08	971 R	971	-0-	-0-	-0-	914 3	57 9	N	52	151
09	907 R	907	-0-	-0-	-0-	846 3	61 9	N	55	32
10	930 #	289	-0-	-641	-0-	280 3	9 9	N	8	40
11	930 #	338	-0-	-592	-0-	338 3		N	-0-	40
-----										
HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SULLIVAN & CO.		828375								
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6722 - 6734
-----										
06	780 #	269	-0-	-511	-0-	269 2		N	-0-	-0-
07	465 #	303	-0-	-162	-0-	303 2		N	-0-	-0-
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-	-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	-0-
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
THORESON, DONNIE L.		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6258 - 6278
-----										
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	203
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763 2	14 9	N	13	216
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2		N	-0-	216
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-	216
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2		N	-0-	216
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2		N	-0-	216
-----										
HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WAKITA OPERATING, LLC		891725								
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6698 - 6716
-----										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6647 - 6655
-----										
06	2700 N	2595	-0-	-105	-0-	43 1	2552 2	N	-0-	-0-
07	2697 N	2626	-0-	-71	-0-	44 1	2582 2	N	-0-	-0-
08	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	46 1	2551 2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2549	-0-	-61	-0-	42 1	2507 2	N	-0-	-0-
10	2635 N	2622	-0-	-13	-0-	44 1	2578 2	N	-0-	-0-
11	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	42 1	2322 2	N	-0-	-0-
-----										
HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6661 - 6699
-----										
06	4770 X	4266	-0-	-504	-0-	69 1	4197 2	N	-0-	12
07	4929 X	4393	-0-	-536	-0-	72 1	4321 2	N	-0-	12
08	4929 X	4093	-0-	-836	-0-	70 1	4023 2	N	-0-	12
09	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	71 1	4447 2	N	-0-	12
10	4898 X	4256	-0-	-642	-0-	70 1	4186 2	N	-0-	12
*11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	74 1	4232 2	N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640) CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRNE			41693 750 172232		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD													
			WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		450 #	412	-0-	-38	-0-	412 3			N	-0-					-0-						
07		465 #	427	-0-	-38	-0-	427 3			N	-0-					-0-						
08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-					-0-						
09		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-					-0-						
10		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-					-0-						
*11		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-					-0-						
-----																						
VT VISTATEX ENERGY LLC MCCUTCHEN -A-			887723																			
			WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652										
06		690 #	527	-0-	-163	-0-	527 2			N	-0-					-0-						
07		682 #	455	-0-	-227	-0-	455 2			N	-0-					-0-						
08		682 #	432	-0-	-250	-0-	432 2			N	-0-					-0-						
09		630 #	362	-0-	-268	-0-	362 2			N	-0-					-0-						
10		651 #	487	-0-	-164	-0-	487 2			N	-0-					-0-						
11		540 #	516	-0-	-24	-0-	516 2			N	-0-					-0-						
-----																						
XTO ENERGY INC. HITCHLAND GU -1-			945936																			
			WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607										
06		1500 #	1404	-0-	-96	-0-	22 1	1382 2	Y		-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	1424	22 1	1402 2	Y		-0-					-0-						
08	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	2816	23 1	1369 2	Y		-0-					-0-						
09	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	4269	22 1	1431 2	Y		-0-					-0-						
10	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	5695	22 1	1404 2	Y		-0-					-0-						
*11		6981 R	1286	-0-	-5695	-0-	21 1	1265 2	Y		-0-					-0-						
-----																						
HITCHLAND GU -5-			WELL #:		1		RRCID ->		022189		COMPL. DATE		11/24/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		4604 - 4622	
06		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	22 1	1400 2	Y		-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	23 1	1450 2	Y		-0-					-0-						
08	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	2930	24 1	1433 2	Y		-0-					-0-						
09	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4252	20 1	1302 2	Y		-0-					-0-						
10	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	5544	20 1	1272 2	Y		-0-					-0-						
*11		6764 R	1220	-0-	-5544	-0-	20 1	1200 2	Y		-0-					-0-						
-----																						
HITCHLAND GU -6-			WELL #:		1		RRCID ->		022190		COMPL. DATE		10/24/1957		TOTAL DEPTH		4690		PERF.		4611 - 4626	
06		1170 #	907	-0-	-263	-0-	14 1	893 2	Y		-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	907	-0-	907	907	14 1	893 2	Y		-0-					-0-						
08	DLQ	G-10	934	-0-	934	1841	15 1	919 2	Y		-0-					-0-						
09	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3023	18 1	1164 2	Y		-0-					-0-						
10	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	4222	19 1	1180 2	Y		-0-					-0-						
*11		5368 R	1146	-0-	-4222	-0-	19 1	1127 2	Y		-0-					-0-						
-----																						
HITCHLAND GAS UNIT 8			WELL #:		2		RRCID ->		192119		COMPL. DATE		09/17/2002		TOTAL DEPTH		7000		PERF.		6674 - 6710	
06		3570 #	3099	-0-	-471	-0-	48 1	3051 2	N		-0-					2						
07	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	50 1	3124 2	N		-0-					2						
08	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	6063	47 1	2842 2	N		-0-					2						
09	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	9335	49 1	3223 2	N		-0-					2						
10	DLQ	G-10	3289	-0-	3289	12624	52 1	3237 2	N		-0-					2						
*11		15223 R	2599	-0-	-12624	-0-	43 1	2556 2	N		-0-					2						

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC JACKSON, LOLA K.				953803									
		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	810 #	702	-0-	-108	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 - 6798	
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	3	N	-0-		-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	106	1	2025	3	N	-0-		-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	3	N	-0-		-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	3	N	-0-		-0-
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	3	N	-0-		-0-
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	102	1	1523	3	N	-0-		-0-
-----													
HITCH -E-				WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6766 - 6777	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
THOR				WELL #:	3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6550 - 6566	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)				41699 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
THOR				WELL #:	4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 6776 - 6780	
06	2130 #	1261	-0-	-869	-0-	1261	3		N	-0-			94
07	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1554	3		N	-0-			94
08	1922 #	1410	-0-	-512	-0-	1410	3		N	-0-			94
09	1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	3		N	-0-			94
10	1550 #	1397	-0-	-153	-0-	1397	3		N	-0-			94
11	1500 #	1083	-0-	-417	-0-	1083	3		N	-0-			94



HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3727 R	3727	-0-	-0-	-0-	3682 3	45 9	N	41			101
07	3490 R	3490	-0-	-0-	-0-	3468 3	22 9	N	20			121
08	2821 #	1585	-0-	-1236	-0-	1541 3	44 9	N	40			161
09	3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	3535 3	66 9	N	60	192 1		29
10	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		N	-0-			29
*11	3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3200 3	53 9	N	48			77

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		HODGES		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
06	1680 #	1135	-0-	-545	-0-	1135 2		N	-0-				313		
07	1674 #	1042	-0-	-632	-0-	1042 2		N	-0-	176 1		137			
08	1674 #	1126	-0-	-548	-0-	1126 2		N	-0-			137			
09	1500 #	308	-0-	-1192	-0-	308 2		N	-0-			137			
10	1550 #	447	-0-	-1103	-0-	447 2		N	-0-			137			
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			137			

REMORA OPERATING, LLC		701613		MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				53		

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		027200										
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119		
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			27
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			27
08	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2043 2		N	-0-			27
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			27
10	3100 N	3538	-0-	438	438	3538 2		N	-0-			27
*11	2805 N	2367	-0-	-438	-0-	2367 2		N	-0-			27

HODGES, MINNIE		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		027200										
		WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10030 - 10046		
06	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2080 2	6 9	N	5			12
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			12
08	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	2255 2	10 9	N	9			21
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484 2	6 9	N	5			26
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4 9	N	4			30
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			30

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:		2	RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2970 X	2491	-0-	-479	-0-	2491 3		N	-0-			184
07		3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2553 3	3 9	N	3	3 8		184
08		2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544 3		N	-0-			184
09		2580 X	2445	-0-	-135	-0-	2442 3	3 9	N	3			187
10		2604 X	2437	-0-	-167	-0-	2426 3	11 9	N	10			197
11		2490 X	2350	-0-	-140	-0-	2342 3	8 9	N	7			204
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
HODGES		WELL #:		1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137	
06		1830 N	1567	-0-	-263	-0-	1567 3		N	-0-			140
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			140
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			140
09		1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433 3		N	-0-			140
10		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3		N	-0-			140
11		1470 N	1303	-0-	-167	-0-	1303 3		N	-0-			140
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964	
06		2070 N	1383	-0-	-687	-0-	1383 1		N	-0-			205
07		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			205
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			205
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			205
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613									
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
10		682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11		600 N	521	-0-	-79	-0-	521 2		N	-0-			-0-
-----													
HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200									
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370	
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2	N	-0-			33
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-			33
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 1	29 2	N	-0-			33
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	22 1	26 2	N	-0-			33
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	31 1	26 2	N	-0-			33
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	14 1	25 2	N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE. (CHASE)		42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
RUTH		WELL #: 1023		RRCID -> 150066		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RUTH -3-		WELL #: 2		RRCID -> 150067		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPEARMAN -23-		WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672								
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	365	-0-	-968	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
-----																
SPEARMAN, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 150069		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660								
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3771 X	2609	-0-	-1162	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	3050	-0-	-550	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
-----																
RUTH		WELL #: 702		RRCID -> 198781		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOPER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
SPEARMAN 26		WELL #: 2 T		RRCID -> 166665		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER, NE (ELLENBURGER) //CONT.// 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160  
 RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

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

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200001 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9062 - 9067

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2016

HOOPER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

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

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 186105 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9066 - 9076

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

HOOPER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC 763160  
 SPEARMAN 23 WELL #: 5 RRCID -> 173563 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8636 - 8735

06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1833	3	616	9	N	560	691	1			187
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1173	3	548	9	N	498	478	1			207
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1120	1	487	9	N	443	310	1			340
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	970	3	370	9	N	336	525	1			151
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	730	3	273	9	N	248	173	1			226
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					226

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8593 - 8941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7215 - 7224
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	16647 X	10079	-0-	-6568	-0-	9866 3	213 9		N	194		232
09	16110 X	2582	-0-	-13528	-0-	1963 3	619 9		N	563	675 1	120
10	16647 X	295	-0-	-16352	-0-	128 3	167 9		N	152	178 1	94
11	16110 X	1091	-0-	-15019	-0-	497 3	594 9		N	540	291 1	343

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	5100 - 5284
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4827 - 4833
06	15090	15090	-0-	-0-	-0-	15090 3			N	-0-		-0-
07	15218	15218	-0-	-0-	-0-	15218 3			N	-0-		-0-
08	15079	15079	-0-	-0-	-0-	15079 3			N	-0-		-0-
09	13951	14229	-0-	278	278	13951 3	278 9		N	253	180 1	73
10	12804	10226	-0-	-2578	-0-	10218 3	8 9		N	7		80
11	10680	14053	-0-	3373	3373	14046 3	7 9		N	6		86

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 - 5042
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
HAGGARD		WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806
06	4830 X	2898	-0-	-1932	-0-	2895 2	3 9		N	3		245
07	4991 X	2986	-0-	-2005	-0-	2978 2	8 9		N	7		252
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444 2	2 9		N	2		254
*09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3317 2	14 9		N	13		267
10	3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2311 2	13 9		N	12	194 1	85
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT		85

-----												
HORIZON (CLEVELAND)												
ATHENA ENERGY, INC. 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT 036051												
WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT		18
-----												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC												
LANDIS-A- 173783												
WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HORIZON (DES MOINES)												
4P ENERGY TEXAS, LLC 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
LYNN 953803												
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HORIZON (MARMATON)												
4P ENERGY TEXAS, LLC 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
DAVIS 106 953803												
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----												
HORIZON (MORROW UPPER)												
4P ENERGY TEXAS, LLC 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
PARNELL 475 953803												
WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940												
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-		90
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		90
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----												

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-		63
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 2	N	-0-		63
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 2	N	-0-		63
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	N	-0-		63
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 2	N	-0-		63
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	N	-0-		63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053	
06	480 #	358	-0-	-122	-0-	358 3		N	-0-		-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374 3		N	-0-		-0-
08	496 #	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-		-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-		-0-
10	434 #	237	-0-	-197	-0-	237 3		N	-0-		-0-
*11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944																	
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	171	1	1294	3	N	206	193	1			180
							2	4	227	9							
07	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	166	1	1033	3	N	33					213
							2	4	36	9							
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	177	1	1359	3	N	131	316	1			28
							2	4	144	9							
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	3	N	-0-					28
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	3	N	188	183	1			33
							207	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	3	N	103					136
							113	9									
-----																	
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888																	
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	5	1	549	3	N	-0-					60
							2	4									
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	7	1	572	3	N	-0-					60
							2	4									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	904	3	N	-0-					60
							2	4									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-					60
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-					60
11	900	N	599	-0-	-301	-0-	12	1	587	3	N	-0-					60
-----																	
PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934																	
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	7	1	338	3	N	-0-					44
							2	4									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	8					52
							2	4	9	9							
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	8	1	345	3	N	-0-					52
							2	4									
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	3	N	-0-					52
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-					52
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	7	1	318	3	N	-0-					52
-----																	
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879																	
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	N	-0-					79
							2	4									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	N	-0-					79
							2	4									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	17					96
							2	4	19	9							
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	N	-0-					96
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-					96
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	3	N	-0-					96



-----														
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7808 - 7919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		960 N	939	-0-	-21	-0-	24 1	896 3		N	15			74
							2 4	17 9						
07		992 N	973	-0-	-19	-0-	25 1	946 3		N	-0-			74
							2 4							
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25 1	977 3		N	2			76
							2 4	2 9						
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	21 1	934 3		N	1			77
							1 9							
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51 1	968 3		N	-0-			77
11		960 N	940	-0-	-20	-0-	24 1	916 3		N	-0-			77
-----														
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7866 - 7931		
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 3	2 9		N	2			91
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	963 3	3 9		N	3			94
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 3	2 9		N	2			96
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			96
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	914 3	64 9		N	58	124 1	17 5	13
11		900 N	818	-0-	-82	-0-	818 3			N	-0-			13
-----														
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662		
06		810 N	331	-0-	-479	-0-	331 3			N	-0-			3
07		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 3			N	-0-			3
08		1116 N	323	-0-	-793	-0-	323 3			N	-0-			3
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			3
10		1085 N	464	-0-	-621	-0-	464 3			N	-0-			3
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3			N	-0-			3
-----														
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		WELL #:		259784	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256		
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	933 2	11 9		N	10			135
07		992 N	968	-0-	-24	-0-	953 2	15 9		N	14			149
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998 2	13 9		N	12			161
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 2	7 9		N	6			167
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	945 2	10 9		N	9			176
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	956 2	18 9		N	16			192
-----														
JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922		
06		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1920 2			N	-0-			48
07		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2190 2	2 9		N	2			50
*08		2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179 2			N	-0-			50
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			50
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194		
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			173
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			173
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			173
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			173
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			173
*11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			173

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BARTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 190134		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1590 N	1069	-0-	-521	-0-	1069	2			N	-0-			103
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1			104
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			104
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			104
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1			105
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	N	16			121

BARTON ESTATES		WELL #: 6378		RRCID -> 209158		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932					
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			113
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			113
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	N	5			118
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3649	2	10	9	N	9			127
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	1	9	N	1			128
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3390	2	8	9	N	7			135

BARTON ESTATES		WELL #: 5378		RRCID -> 211364		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

MEWBOURNE OIL COMPANY HILL, PERCY E.		562560		WELL #: 4641H		RRCID -> 245015		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930			
06	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	30	1	2175	2	N	-0-			143
07	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	31	1	2225	2	N	-0-			143
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	17			160
						19	9							
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	30	1	2097	2	N	-0-			160
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			160
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2367	2	N	15			175
						17	9							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ROGERS		825420		WELL #: 2H		RRCID -> 262266		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			148
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			148
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			148

LANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 264364		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764					
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	174	1	2361	2	N	65			382
						72	9							
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	174	1	2484	2	N	126	179	1	329
						139	9							
08	3100 N	3582	-0-	482	482	174	1	3408	2	N	-0-	179	1	150
09	3000 N	3665	-0-	665	1147	174	1	3311	2	N	164	167	1	147
						180	9							
10	3100 N	3367	-0-	267	1414	174	1	3127	2	N	60			207
						66	9							
*11	4261 X	2847	-0-	-1414	-0-	174	1	2645	2	N	25			232
						28	9							

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655 2	N	-0-		184
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184

PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886	
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930		
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7 1	542 3	N	-0-	-0-
							2 4				
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6 1	552 3	N	-0-	-0-
							2 4				
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	7 1	526 3	N	-0-	-0-
							2 4				
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	6 1	495 3	N	-0-	-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34 1	527 3	N	-0-	-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	7 1	511 3	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6295	6295	-0-	-0-	-0-	5838	2	457	9	N	415	387	1			353
07	6335	6335	-0-	-0-	-0-	5863	2	472	9	N	429	387	1			395
08	5332 #	4603	-0-	-729	-0-	4157	2	446	9	N	405	578	1			222
09	5460	4551	-0-	-909	-0-	4079	2	472	9	N	429	389	1			262
10	5642	4465	-0-	-1177	-0-	4052	2	413	9	N	375	390	1			247
11	5460	4467	-0-	-993	-0-	4034	2	433	9	N	394	393	1			248

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2108	2	198	9	N	180	195	1			330
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175					505
08	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1389	2	193	9	N	175	387	1			293
09	2310 N	1596	-0-	-714	-0-	1410	2	186	9	N	169	195	1			267
10	2263 N	1498	-0-	-765	-0-	1304	2	194	9	N	176	196	1			247
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1274	2	198	9	N	180					427

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
07	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
09	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
10	20367 X	19984	-0-	-383	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
11	19710 X	19256	-0-	-454	-0-	19256	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7325	-0-	-673	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	6559	-0-	-1532	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	7343	-0-	-487	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	7505	-0-	-586	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
*11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HOWE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	065812	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12301 - 12316				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				8

HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2664	2			N	-0-	-0-
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-	-0-
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
11	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2451	2			N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCQUIDDY H		WELL #:			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005												

MCQUIDDY H				WELL #:	6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	30
07	93 X	8	-0-	-85	-0-					N	-0-	30
08	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	7	3	N	-0-	30
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	1	1	3	3	N	-0-	30
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	1	1	9	3	N	-0-	30
*11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	13	1	5	3	N	-0-	30
						1	1	80	3	N	-0-	30

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC		441132												
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

  

MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113						
06	4290 X	4286	-0-	-4	-0-	4286	2			N	-0-			15
07	4464 X	4344	-0-	-120	-0-	4344	2			N	-0-			15
08	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	4364	2			N	-0-			15
09	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	4108	2			N	-0-			15
10	4433 X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-			15
11	4290 X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2			N	-0-			15

  

MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

  

MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010						
06	3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2			N	-0-			40
07	3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-			40
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			40
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			40
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			40
11	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2			N	-0-			40

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520			
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
KRITSER		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12384 - 12410			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURTON		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12659 - 12677			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
LOCKHART STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
HUMPHREYS		WELL #: 2904		RRCID -> 166391		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11410		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
LOCKHART -27-		WELL #: 2		RRCID -> 150162		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11228 - 11252			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			6
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			6
08	558 N	217	-0-	-341	-0-	217	3		N	-0-			6
09	780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3		N	-0-			6
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			6
*11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			6

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

06	720 X	457	-0-	-263	-0-	457	3		N	-0-			3
07	744 X	395	-0-	-349	-0-	395	3		N	-0-			3
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			3
09	1230 X	705	-0-	-525	-0-	705	3		N	-0-			3
10	682 X	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			3
*11	810 X	352	-0-	-458	-0-	352	3		N	-0-			3

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07	930 X	799	-0-	-131	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	17	-0-	-2091	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	1290 X	124	-0-	-1166	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	1302 X	21	-0-	-1281	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

06	1260 X	122	-0-	-1138	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	1302 X	443	-0-	-859	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	1364 X	422	-0-	-942	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	1320 X	818	-0-	-502	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	420 X	208	-0-	-212	-0-	208	3		N	-0-			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940  
 SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044	
HUNTER				886261										
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOWE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156	
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07		682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250	
JACK -169-				953803										
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	N	-0-		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROSENBAUM 149				WELL #:	1	RRCID ->	184475	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3132 - 3204	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT		-0-
-----												
HANSFORD				WELL #:	151A	RRCID ->	189203	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3200 - 3226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3095 - 7134
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	144 2	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	31 1	110 2	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	30 1	146 2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	147 2	N	-0-		-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	137 2	N	-0-		-0-
-----												
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 3382 - 3387
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3305 - 3309
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		109 N	109	-0-	-0-	30	1	79	2	N	-0-	187
07		112 N	112	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-	187
08		114 N	114	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-	187
09		120 N	87	-0-	-33	30	1	57	2	N	-0-	187
10		124 N	90	-0-	-34	31	1	59	2	N	-0-	187
11		120 N	88	-0-	-32	30	1	58	2	N	-0-	187
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
06		4407 X	4407	-0-	-0-	4390	2	17	9	N	15	97
07		4195 X	4195	-0-	-0-	4189	2	6	9	N	5	102
08		4263 X	4263	-0-	-0-	4263	2			N	-0-	102
09		3073 X	3073	-0-	-0-	3064	2	9	9	N	8	110
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821					N	NO RPT	110
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730					N	NO RPT	110
-----												
VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340				
06		810 N	752	-0-	-58	746	2	6	9	N	5	35
07		806 N	-0-	-0-	-806					N	-0-	-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837					N	-0-	-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750					N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.		501545										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCH (PENN. LIME 4000)		43802 630		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 148404		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940				
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BUCHNER		43850 090 825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOOVER -A-		43850 111 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	-0-	3107 3		N	-0-	67	
07	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	-0-	3239 3		N	-0-	67	
08	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	-0-	3229 3		N	-0-	67	
09	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	-0-	3112 3		N	-0-	67	
10	3255 X	3230	-0-	-25	-0-	-0-	3230 3		N	-0-	67	
*11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-	67	

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC GIBNER		173783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	-0-	750 2		N	-0-	12	
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	12	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-	12	
09	750 N	513	-0-	-237	-0-	-0-	513 2		N	-0-	12	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	12	
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	12	

DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 X	1563	-0-	-477	-0-	-0-	1563 3		N	-0-	112	
07	1922 X	1276	-0-	-646	-0-	-0-	1276 3		N	-0-	112	
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-	112	
09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-	112	
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-	112	
11	1920 X	1429	-0-	-491	-0-	-0-	1429 3		N	-0-	112	

HOLT, FRED B.		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	-0-	1363 3		N	-0-	99	
07	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	-0-	1476 3		N	-0-	99	
08	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	-0-	1487 3		N	-0-	99	
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	99	
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-	99	
11	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	99	

JARVIS, B.		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	-0-	684 3		N	-0-	78	
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	-0-	707 3		N	-0-	78	
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	688 3		N	-0-	78	
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	-0-	656 3		N	-0-	78	
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	-0-	684 3		N	-0-	78	
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	-0-	653 3		N	-0-	78	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																	
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771																	
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		450 X	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					50
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					50
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
*11		472 X	472	-0-	-0-	-0-	139	1	333	2	N	-0-					50
-----																	
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120																	
06		5220 X	2581	-0-	-2639	-0-	15	1	2505	2	N	55	363	1			81
							61	9									
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	15	1	6946	2	N	102					183
							112	9									
08		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	15	1	6760	2	N	79	186	1			76
							87	9									
09		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	15	1	6022	2	N	84					160
							92	9									
10		6448 X	3090	-0-	-3358	-0-	15	1	3062	2	N	12	62	1			110
							13	9									
11		6240 X	4234	-0-	-2006	-0-	15	1	4196	2	N	21					131
							23	9									
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					280
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	90	1	89	2	N	-0-					280
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
-----																	
HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798 MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180																	
06		210 X	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07		217 X	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08		186 X	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09		180 X	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10		93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11		90 X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
-----																	
EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085																	
06		420 X	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07		434 X	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08		434 X	111	-0-	-323	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09		420 X	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10		155 X	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11		150 X	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
-----																	
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781																	
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
DACO, INC.				196940										
HARBOUR				WELL #:	2	RRCID ->	176095	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3438 - 4039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-
*10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HOLT, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	201053	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3356 - 3360	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BUCHNER, G. C.				WELL #:	4	RRCID ->	156155	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3304 - 3328	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - P/A 10/24/16														
-----														
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 - 3528	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLT, B. C. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3250 - 3809	
06	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	130 1	1651 2		N	-0-			-0-
07	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	130 1	2327 2		N	-0-			-0-
08	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	130 1	2071 2		N	-0-			-0-
09	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	130 1	1932 2		N	-0-			-0-
10	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	130 1	1796 2		N	-0-			-0-
11	2370	X	995	-0-	-1375	-0-	130 1	865 2		N	-0-			-0-
-----														
BUCHNER, G C				WELL #:	5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685	
06	2280	X	1627	-0-	-653	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
07	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	1846 2			N	-0-			-0-
08	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	2166 2			N	-0-			-0-
09	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1848 2			N	-0-			-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-			-0-
*11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-			-0-

-----														
HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751														
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
11	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
-----														
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667														
06	1710	X	1140	-0-	-570	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
07	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
08	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
11	1590	X	1487	-0-	-103	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
-----														
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018														
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
-----														
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008														
06	5190	X	4413	-0-	-777	-0-	4413	3		N	-0-			-0-
07	5363	X	4287	-0-	-1076	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3		N	-0-			-0-
10	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
11	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	4480	3		N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)			//CONT.//	43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
HOLT, O. C.			WELL #:	1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1710 X	1390	-0-	-320	-0-	1390	2	N	-0-			208
07	1767 X	1125	-0-	-642	-0-	1125	2	N	-0-			208
08	1767 X	1400	-0-	-367	-0-	1400	2	N	-0-			208
09	1590 X	1352	-0-	-238	-0-	1352	2	N	-0-			208
10	1674 X	1548	-0-	-126	-0-	1494	2	N	49			257
*11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			257

SABRE OPERATING, INC.				742261		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
HARBOUR			WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
06	1530 X	1503	-0-	-27	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	1547	-0-	-34	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
08	1581 X	1542	-0-	-39	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1488	-0-	-42	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	1536	-0-	-14	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	1480	-0-	-20	-0-	1480	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
HOLT			WELL #:	652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 - 6030
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
BUCHNER, G. C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	022239	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6024 - 6038
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT, B. C., -A-			WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 - 6027
06	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3	N	-0-			67
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3	N	-0-			67
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3	N	-0-			67
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	3	N	-0-			67
10	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3	N	-0-			4
11	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3	N	-0-			4

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CLOSE, JONNIE			WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310										
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-
08	837 #	75	-0-	-762	-0-	75	1	N	-0-	-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
-----										
XTO ENERGY INC. 945936										
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON										
XTO ENERGY INC. 945936										
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192										
06	1650 X	1610	-0-	-40	-0-	1610	3	N	-0-	131
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	131
08	1674 X	1637	-0-	-37	-0-	1637	3	N	-0-	131
09	1620 X	1605	-0-	-15	-0-	1605	3	N	-0-	131
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	131
*11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	131

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2	57
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-	57
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	9	9	N	8	65
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	N	7	72
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9	9	N	8	80
*11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2	82
-----												
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	10
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-	10
08	1333 N	555	-0-	-778	-0-	555	2			N	-0-	10
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-	10
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	10
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	10
-----												
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
JONES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416
06	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			N	-0-	-0-
07	2201 X	1695	-0-	-506	-0-	1695	2			N	-0-	-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
09	1890 X	1359	-0-	-531	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
10	1984 X	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			N	-0-	-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-	119
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-	119
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	119
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	119
10	5115 X	3501	-0-	-1614	-0-	3501	2			N	-0-	119
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT	119
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-	55
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	55
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
-----												
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982
06	4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2816	3			N	-0-	92
07	4681 X	3001	-0-	-1680	-0-	3001	3			N	-0-	92
08	3999 X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3			N	-0-	92
09	3840 X	3174	-0-	-666	-0-	3145	3	29	9	N	26	118
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-	118
11	3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2962	3	10	9	N	9	32

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
06	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	1012	1	4409	3	N	55					248
						61	9									
07	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	1028	1	4418	3	N	47	181	1			114
						52	9									
08	5766 X	5389	-0-	-377	-0-	1054	1	4302	3	N	30					144
						33	9									
09	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	1044	1	4135	3	N	30	88	1			86
						33	9									
10	5735 X	5072	-0-	-663	-0-	1079	1	3960	3	N	30					116
						33	9									
11	5490 X	5091	-0-	-399	-0-	1003	1	4031	3	N	52					168
						57	9									
-----																
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					52
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					52
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					52
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25					77
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3509	3	3	9	N	3					80
*11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					80
-----																
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
06	4350 X	120	-0-	-4230	-0-	120	3			N	-0-					52
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					52
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					52
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5539	3	61	9	N	55	97	1			10
10	5518 X	1676	-0-	-3842	-0-	1676	3			N	-0-					10
11	5340 X	1926	-0-	-3414	-0-	1926	3			N	-0-					10

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15158

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

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
 SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

06		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					33
07		2077 X	1531	-0-	-546	-0-	1531	2			N	-0-					33
08		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					33
09		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					33
*10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					33
*11		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					33

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

06		6300 X	6102	-0-	-198	-0-	209	1	5893	2	N	-0-					3
07		6510 X	2518	-0-	-3992	-0-	122	1	2396	2	N	-0-					3
08		6510 X	2430	-0-	-4080	-0-	132	1	2298	2	N	-0-					3
09		6090 X	2356	-0-	-3734	-0-	181	1	2175	2	N	-0-					3
10		6293 X	3442	-0-	-2851	-0-	190	1	3252	2	N	-0-					3
*11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	210	1	6269	2	N	81					84
							89	9									

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08		527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10		527 N	235	-0-	-292	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

J-J CREEK (MORROW UP)		//CONT.//		45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	338 1	6803 2	N	84		159
							92 9					
07		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	427 1	8514 2	N	75		234
							83 9					
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	358 1	6479 2	N	46	178 1	102
							51 9					
09		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	295 1	4266 2	N	23		125
							25 9					
10		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	425 1	9382 2	N	100		225
							110 9					
*11		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	406 1	7582 2	N	90	186 1	129
							99 9					

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3630 #	3626	-0-	-4	-0-	68 1	3545 3	N	10		17
							2 4					
07		3751 #	3724	-0-	-27	-0-	75 1	3647 3	N	-0-		17
							2 4					
08		3751 #	3744	-0-	-7	-0-	83 1	3659 3	N	-0-		17
							2 4					
09		3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	74 1	3539 3	N	20		37
							22 9					
10		3751 #	3740	-0-	-11	-0-	95 1	3645 3	N	-0-	20 5	17
							73 1	3504 3	N	-0-		17
11		3630 #	3577	-0-	-53	-0-						

GINTER, MARTHA				WELL #: 5458	RRCID -> 160803	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7932	- 9358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 #	753	-0-	-117	-0-	18 1	727 3	N	5		170
							2 4					
07		921 R	921	-0-	-0-	-0-	18 1	805 3	N	3		173
							95 4					
08		888 R	888	-0-	-0-	-0-	18 1	868 3	N	-0-		173
							2 4					
09		883 R	883	-0-	-0-	-0-	16 1	848 3	N	17	178 1	12
							19 9					
10		930 #	869	-0-	-61	-0-	47 1	803 3	N	5		17
							13 4					
11		900 #	743	-0-	-157	-0-	12 1	731 3	N	-0-		17

PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #: 4374	RRCID -> 201118	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9496	- 9504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKIM (CHEROKEE)  
APACHE CORPORATION  
PINKARD -B-  
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

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

PINKARD -B-  
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

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

PINKARD -C-  
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	3	6	9	N	5					132
07	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2346	3	9	9	N	8					140
08	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3			N	-0-					140
09	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155	3			N	-0-					140
10	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2196	3	4	9	N	4					144
11	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3			N	-0-					144

4P ENERGY TEXAS, LLC  
BILLINGTON  
WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

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

JINES (MORROW, UPPER)  
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.  
JINES, J. H.  
WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					540
07	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					540
08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1203	2	116	9	N	105	174	1			471
09	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					471
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					471
11	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-					471

JOHN (BASAL CHESTER)  
D.W.P. PRODUCTION  
ELLIOTT  
WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

06	330 N	275	-0-	-55	-0-	273	2	2	9	N	2					160
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					160
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					160
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					160
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					162
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					162

JOHN (BASAL CHESTER) D.W.P. PRODUCTION HILL		//CONT.// 46767 100 //CONT.// 196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832												
06		159 N	159	-0-	-0-		159	2	N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-		165	2	N	-0-		-0-
08		186 N	167	-0-	-19		167	2	N	-0-		-0-
09		160 N	160	-0-	-0-		160	2	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-		169	2	N	-0-		-0-
*11		446 N	446	-0-	-0-		446	2	N	-0-		-0-

REMNANT ENERGY, INC. BUSCH		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16												

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, MARVIN		46835 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168												
06		2783 X	2783	-0-	-0-		540	1	2243 3	N	-0-	110
07		3087 X	3087	-0-	-0-		558	1	2529 3	N	-0-	110
08		3793 X	3793	-0-	-0-		531	1	3263 3	N	-0-	110
09		3837 X	3837	-0-	-0-		540	1	3297 3	N	-0-	110
10		4074 X	4074	-0-	-0-		558	1	3516 3	N	-0-	110
*11		3879 X	3879	-0-	-0-		540	1	3339 3	N	-0-	110

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680												
06		2245 N	2245	-0-	-0-		2245	2		N	-0-	17
07		1674 N	1377	-0-	-297		1377	2		N	-0-	17
08		1457 N	812	-0-	-645		812	2		N	-0-	17
09		2250 N	1902	-0-	-348		1902	2		N	-0-	17
10		1648 N	1648	-0-	-0-		1648	2		N	-0-	17
*11		2095 N	2095	-0-	-0-		2095	2		N	-0-	17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) PALEO, INC. JACKSON -A-		46837 500 635116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578												
06		3159 R	3159	-0-	-0-		3159	2		N	-0-	137
07		3050 R	3050	-0-	-0-		3050	2		N	-0-	137
08		3012 R	3012	-0-	-0-		3012	2		N	-0-	137
09		3018 R	3018	-0-	-0-		3018	2		N	-0-	137
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	137
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	137

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
GRAND RESOURCES, INC.		324750													
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810		- 18850			
-----															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
HARPER PRODUCTION, LLC		357762													
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206		- 9212			
-----															
06	570 #	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-				-0-
07	589 #	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-				-0-
08	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-				-0-
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CORLENA OIL COMPANY		178450													
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350		- 13362			
-----															
06	1770 X	1146	-0-	-624	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
11	1980 X	1283	-0-	-697	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509		- 15043			
-----															
06	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-				-0-
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-				-0-
08	6820 X	6507	-0-	-313	-0-	6507	2			N	-0-				-0-
09	6600 X	6374	-0-	-226	-0-	6374	2			N	-0-				-0-
10	6820 X	6703	-0-	-117	-0-	6703	2			N	-0-				-0-
11	6600 X	6335	-0-	-265	-0-	6335	2			N	-0-				-0-
-----															
BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182		- 13468			
-----															
06	6270 X	5299	-0-	-971	-0-	5299	2			N	-0-				-0-
07	6479 X	5200	-0-	-1279	-0-	5200	2			N	-0-				-0-
08	6293 X	5009	-0-	-1284	-0-	5009	2			N	-0-				-0-
09	5970 X	4710	-0-	-1260	-0-	4710	2			N	-0-				-0-
10	5952 X	4736	-0-	-1216	-0-	4736	2			N	-0-				-0-
11	5310 X	4494	-0-	-816	-0-	4494	2			N	-0-				-0-
-----															
RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507		- 14603			
-----															
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
07	744 X	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-				-0-
08	744 X	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-				-0-
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	462	2			N	-0-				-0-
10	651 X	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-				-0-
11	630 X	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-				-0-



KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450  
 LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5760 X	5433	-0-	-327	-0-	5433	2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	5547	2	N	-0-		-0-
08	5828 X	5474	-0-	-354	-0-	5474	2	N	-0-		-0-
09	5550 X	5290	-0-	-260	-0-	5290	2	N	-0-		-0-
10	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2	N	-0-		-0-
11	5430 X	4529	-0-	-901	-0-	4529	2	N	-0-		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

06	3703 X	2921	-0-	-782	-0-	2921	2	Y	-0-		-0-
07	2356 X	2022	-0-	-334	-0-	2022	2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	1799	-0-	-1332	-0-	1799	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	1585	-0-	-1445	-0-	1585	2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	1550	-0-	-1581	-0-	1550	2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	1469	-0-	-1441	-0-	1469	2	Y	-0-		-0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

06	6210 X	3952	-0-	-2258	-0-	3952	2	N	-0-		-0-
07	6417 X	3900	-0-	-2517	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
08	5549 X	3836	-0-	-1713	-0-	3836	2	N	-0-		-0-
09	5370 X	5223	-0-	-147	-0-	5223	2	N	-0-		-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-		-0-
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-		-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

06	4080 X	2858	-0-	-1222	-0-	2858	2	N	-0-		43
07	4216 X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2	N	-0-		43
08	3999 X	2744	-0-	-1255	-0-	2744	2	N	-0-		43
09	3870 X	3001	-0-	-869	-0-	3001	2	N	-0-		43
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	2846	2	N	-0-		43
*11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-		43

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		5
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		5
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		5
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		5
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		5
*11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		5

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

06	5190 X	3853	-0-	-1337	-0-	3853	2	N	-0-		25
07	5363 X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2	N	-0-		25
08	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-		25
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-		25
10	5363 X	5292	-0-	-71	-0-	5292	2	N	-0-		25
*11	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2	N	-0-		25

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
-----															
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432				
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-					62
07	8587 X	8515	-0-	-72	-0-	8515	2		N	-0-					62
08	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2		N	-0-					62
09	8310 X	7877	-0-	-433	-0-	7877	2		N	-0-					62
10	8587 X	8248	-0-	-339	-0-	8248	2		N	-0-					62
11	8310 X	7704	-0-	-606	-0-	7704	2		N	-0-					62
-----															
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929				
06	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2		N	-0-					17
07	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2		N	-0-					17
08	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2		N	-0-					17
09	2550 X	2362	-0-	-188	-0-	2362	2		N	-0-					17
10	2542 X	2186	-0-	-356	-0-	2186	2		N	-0-					17
11	2460 X	2049	-0-	-411	-0-	2049	2		N	-0-					17
-----															
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520				
06	540 X	319	-0-	-221	-0-	319	2		N	-0-					-0-
07	558 X	125	-0-	-433	-0-	125	2		N	-0-					-0-
08	372 X	99	-0-	-273	-0-	99	2		N	-0-					-0-
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	25	2		N	-0-					-0-
10	341 X	113	-0-	-228	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	21	2		N	-0-					-0-
-----															
KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281				
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-					75
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-					75
08	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-					75
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					75
10	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-					75
*11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					75

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
D.W.P. PRODUCTION				196927									
KELLN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	7240 - 7355
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2468 2	26 9	9	N	24			44
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2155 2	3 9	9	N	3			47
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1999 2	19 9	9	N	17			64
09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1825 2	13 9	9	N	12			76
10	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1809 2	11 9	9	N	10			86
*11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1716 2	11 9	9	N	10			96

KELLN -C-				WELL #:	3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7239 - 7256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN /ONG 2-1/				WELL #:	2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
06	1560 #	1239	-0-	-321	-0-	1226 2	13 9	9	N	12			57
07	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1217 2	11 9	9	N	10			67
08	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1273 2	12 9	9	N	11			78
09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1235 2	13 9	9	N	12			90
10	1271 #	1243	-0-	-28	-0-	1232 2	11 9	9	N	10			100
11	1230 #	1044	-0-	-186	-0-	1044 2			N	-0-			100

HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
RAY				WELL #:	103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	152 2	17 9	9	N	15			137
07	DLQ G-10	479	-0-	479	648	447 2	32 9	9	N	29	1 1		165
08	DLQ G-10	185	-0-	185	833	166 2	19 9	9	N	17			182
09	DLQ G-10	150	-0-	150	983	131 2	19 9	9	N	17	178 1		21
10	DLQ G-10	217	-0-	217	1200	202 2	15 9	9	N	14			35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1200				N	NO RPT			35

KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
MILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
CONWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166295		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14468		- 16364				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3752		- 3759				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DALLAM						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291														
GILLENWATERS		WELL #: 1		RRCID -> 270474		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3498		- 3510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200														
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246		- 15282				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200														
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16278		- 16302				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
KEY		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316		PERF.16106		- 16158				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
BRITT -10-				WELL #: 1	RRCID -> 104325	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16006 - 16022
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CAMPBELL-WEBB				WELL #: 1028	RRCID -> 095955	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15938 - 15950
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/16											

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SHELTON				WELL #: 2701	RRCID -> 169381	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15921 - 15947
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23

KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
BRITT -3-				WELL #: 1	RRCID -> 100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.	16085 - 16090
06	14370	X	13955	-0-	-415	-0-	13955 2	N	-0-		64
07	14508	X	14129	-0-	-379	-0-	14129 2	N	-0-		64
08	14508	X	14261	-0-	-247	-0-	14261 2	N	-0-		64
09	14040	X	12880	-0-	-1160	-0-	12879 2	N	1 9		65
10	14415	X	13968	-0-	-447	-0-	13968 2	N	-0-		65
11	13950	X	13174	-0-	-776	-0-	13172 2	N	2 9		67

KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
KILLEBREW				WELL #: 1196	RRCID -> 073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9305 - 9334
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	211 1	N	863 2		87
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	272 1	N	918 2		87
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	244 1	N	852 2		87
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	242 1	N	928 2		87
10	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792 2	N	-0-		87
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754 2	N	-0-		87

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW				WELL #: 1	RRCID -> 022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8910 - 8977
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		180
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		180
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		180
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		180
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		180
11	480	N	251	-0-	-229	-0-	251 2	N	-0-		180

OIL AND GAS DIVISION

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3212 S	3212	-0-	-0-	-0-	26 1	3186 2	N	-0-				219
07		3341 S	3341	-0-	-0-	-0-	31 1	3310 2	N	-0-				219
08		3217 S	3217	-0-	-0-	-0-	31 1	3186 2	N	-0-				219
09		3055 S	3055	-0-	-0-	-0-	30 1	3025 2	N	-0-				219
*10		3038 S	3028	-0-	-10	-0-	31 1	2997 2	N	-0-				219
*11		3349 S	3349	-0-	-0-	-0-	30 1	3319 2	N	-0-				219
-----														
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532		
06		570 X	524	-0-	-46	-0-	524 3		N	-0-				-0-
07		589 X	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-				-0-
08		589 X	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-				-0-
09		570 X	549	-0-	-21	-0-	549 3		N	-0-				-0-
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-				-0-
11		540 X	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-				-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188		
06		1530 X	1456	-0-	-74	-0-	1456 3		N	-0-				-0-
07		1550 X	1479	-0-	-71	-0-	1479 3		N	-0-				-0-
08		1550 X	1434	-0-	-116	-0-	1434 3		N	-0-				-0-
09		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-				-0-
10		1550 X	1495	-0-	-55	-0-	1495 3		N	-0-				-0-
11		1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412 3		N	-0-				-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150		
06		1320 X	1262	-0-	-58	-0-	1262 3		N	-0-				-0-
07		1333 X	1285	-0-	-48	-0-	1285 3		N	-0-				-0-
08		1333 X	1189	-0-	-144	-0-	1189 3		N	-0-				-0-
09		1260 X	1215	-0-	-45	-0-	1215 3		N	-0-				-0-
10		1302 X	182	-0-	-1120	-0-	182 3		N	-0-				-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 - 2454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 X	740	-0-	-40	-0-	740	3		N	-0-	-0-	
07	775 X	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
08	775 X	622	-0-	-153	-0-	622	3		N	-0-	-0-	
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-	-0-	
10	775 X	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-	-0-	
11	750 X	736	-0-	-14	-0-	736	3		N	-0-	-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 - 2450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 - 2468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322	
06	600 X	541	-0-	-59	-0-	541	3		N	-0-	-0-	
07	620 X	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-	-0-	
08	589 X	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-	-0-	
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-	
10	558 X	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-	-0-	
11	540 X	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-	-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	-0-	
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-	
08	1054 X	1033	-0-	-21	-0-	1033	3		N	-0-	-0-	
09	1050 X	976	-0-	-74	-0-	976	3		N	-0-	-0-	
10	1085 X	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-	-0-	
11	1050 X	853	-0-	-197	-0-	853	3		N	-0-	-0-	
-----												
KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-	35	
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3852	2	3 9	N	3	38	
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-	38	
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-	38	
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-	38	
*11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-	38	

OIL AND GAS DIVISION

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			86

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

06	1200 N	987	-0-	-213	B	-0-	851	2	136	9	N	124	179	1	153
07	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	744	2	196	9	N	178	189	1	142
08	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1137	2	270	9	N	245	169	1	218
09	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	155	9	N	141	194	1	165
10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1093	2	184	9	N	167	179	1	153
11	1350 N	1173	-0-	-177	B	-0-	1077	2	96	9	N	87			240

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

06	1650 N	1060	-0-	-590	B	-0-	15	1	962	2	N	75			300
07	2232 N	1780	-0-	-452	B	-0-	83	9							
08	2015 N	1854	-0-	-161	B	-0-	31	1	1621	2	N	116	179	1	237
09	3059 X	3059	-0-	-0-	B	-0-	128	9							
10	3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1668	2	N	141	180	1	198
*11	2778 N	2778	-0-	-0-	B	-0-	155	9							
							30	1	2851	2	N	162			360
							178	9							
							31	1	3299	2	N	330	362	1	328
							363	9							
							30	1	2455	2	N	266	367	1	227
							293	9							



KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	25 1	1234 2	N	3			408
07	1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	30 1	1225 2	N	-0-			408
08	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	29 1	1231 2	N	37			445
09	1260 N	1030	-0-	-230 B	-0-	41 9	991 2	N	12	182 1		275
10	1240 N	663	-0-	-577 B	-0-	26 1	631 2	N	5			280
11	1260 N	668	-0-	-592 B	-0-	6 9	639 2	N	-0-			280
-----												
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302								
BAILEY		WELL #:		9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949
06	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 3		N	-0-			60
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3304 3	13 9	N	12			72
08	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3292 3	2 9	N	2			74
09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3039 3	33 9	N	30			104
10	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 3		N	-0-			104
*11	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	2884 3	9 9	N	8			112
-----												
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903
06	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1848 3	7 9	N	6			287
07	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1443 3	11 9	N	10			297
08	2077 N	1384	-0-	-693 B	-0-	1382 3	2 9	N	2			299
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-	180 1		119
10	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3		N	-0-			119
11	1350 N	1152	-0-	-198 B	-0-	1152 3		N	-0-			119
-----												
CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961
06	2850 X	2010	-0-	-840 B	-0-	1982 3	28 9	N	25	186 1		50
07	2945 X	56	-0-	-2889 B	-0-	56 3		N	-0-			50
08	2945 X	32	-0-	-2913 B	-0-	32 3		N	-0-			50
09	2850 X	9	-0-	-2841 B	-0-	9 3		N	-0-			50
10	2666 X	6	-0-	-2660 B	-0-	6 3		N	-0-			50
11	2010 X	809	-0-	-1201 B	-0-	809 3		N	-0-			50
-----												
SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			79
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			79
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-			79
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			79
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			79
*11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			79
-----												
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302										
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905	-	10377
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			257
-----														
FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891	-	10049
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-			40
-----														
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189
06	DLQ G-10	4036	-0-	4036	B	4036	3889	3	147	9	N	134	177	1
07	DLQ G-10	4223	-0-	4223	B	8259	4056	3	167	9	N	152	177	1
08	DLQ G-10	4074	-0-	4074	B	12333	3909	3	165	9	N	150		219
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	B	16056	3607	3	116	9	N	105	183	1
10	19929 X	3873	-0-	-16056	B	-0-	3748	3	125	9	N	114	185	1
11	3810 X	3653	-0-	-157	B	-0-	3520	3	133	9	N	121		185
-----														
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821	-	9998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
-----														
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	-	10386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
-----														
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	-	9776
06	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	92	9	N	84	178	1
07	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1577	3	96	9	N	87		302
08	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1881	3	109	9	N	99	172	1
09	1980 N	1835	-0-	-145	B	-0-	1751	3	84	9	N	76	161	1
10	1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1785	3	N	95		239
11	1920 N	1696	-0-	-224	B	-0-	105	9						
							27	1	1591	3	N	71	180	1
							78	9						130

KIOWA CREEK (CLEVELAND) REMNANT ENERGY, INC. BRENNNA		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			701555												
		WELL #:	1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103	-	11389		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	7445	-0-	7445 B	7445	7269	2	176	9	N	160	185	1	321
07		15269 X	7824	-0-	-7445 B	-0-	7633	2	191	9	N	174	184	1	311
08		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4634	2	117	9	N	106	186	1	231
09		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	8315	2	183	9	N	166	187	1	210
10		9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	9060	2	212	9	N	193	191	1	212
*11		8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8379	2	235	9	N	214	191	1	235

UNIT PETROLEUM COMPANY BRILLHART			877099		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019	-	11808		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			227

4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART -852-			953803		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309	-	7347		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3

GRAY -853-					CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272	-	7335		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854					CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503	-	10260		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6619					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6619					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 853					CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
			1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512	-	10734		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 1338		PERF. 7556 - 10771		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1800 X	1079	-0-	-721 B	-0-	561 1	504 2	N	13			354
						14 9						
07	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	1837 2	79 9	N	72			426
08	1860 X	1729	-0-	-131 B	-0-	1487 2	242 9	N	220	188 1		458
09	1800 X	1641	-0-	-159 B	-0-	1640 2	1 9	N	1	177 1		282
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N	NO RPT			282
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			282
-----												
BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7362 - 9608		
06	T. A.	28	-0-	28 B	28	28 1		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT			-0-
-----												
BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 7488 - 9850		
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			63
07	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2		N	-0-			63
08	527 N	400	-0-	-127 B	-0-	400 2		N	-0-			63
09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	550 2	40 9	N	36			99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			99
-----												
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162		
06	2760 X	2202	-0-	-558 B	-0-	621 1	1572 2	N	8			183
						9 9						
07	2852 X	821	-0-	-2031 B	-0-	821 2		N	-0-			183
08	2852 X	1106	-0-	-1746 B	-0-	1095 2	11 9	N	10			193
09	2760 X	1733	-0-	-1027 B	-0-	1733 2		N	-0-			193
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-			N	NO RPT			193
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-			N	NO RPT			193
-----												
BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892		
06	5700 X	3360	-0-	-2340 B	-0-	3325 2	35 9	N	32			215
07	5890 X	3829	-0-	-2061 B	-0-	3768 2	61 9	N	55			270
08	5797 X	3995	-0-	-1802 B	-0-	3906 2	89 9	N	81			351
09	5280 X	3790	-0-	-1490 B	-0-	3760 2	30 9	N	27			378
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	NO RPT			378
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-			N	NO RPT			378
-----												
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420		
06	2970 X	2403	-0-	-567 B	-0-	507 1	1732 2	N	149	366 1		175
						164 9						
07	3069 X	2075	-0-	-994 B	-0-	1823 2	252 9	N	229	162 1		242
08	3162 X	1665	-0-	-1497 B	-0-	1491 2	174 9	N	158	188 1		212
09	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4284 2	640 9	N	582	187 1		607
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT			607
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-			N	NO RPT			607

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9660 X	8714	-0-	-946 B	-0-	8656 2	58 9	N	53	185 1		148
07		9982 X	9073	-0-	-909 B	-0-	9000 2	73 9	N	66			214
08		9765 X	9400	-0-	-365 B	-0-	9336 2	64 9	N	58	114 1		158
09		9450 X	8822	-0-	-628 B	-0-	8706 2	116 9	N	105			263
10		9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-			N	NO RPT			263
11		8700 X	NO RPT	-0-	-8700 B	-0-			N	NO RPT			263

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285	
06		3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	835 1	2784 2	N	131			331
							144 9						
07		3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2849 2	230 9	N	209	175 1		365
08		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2792 2	205 9	N	186	186 1		365
09		3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	3015 2	174 9	N	158	170 1		353
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT			353
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-			N	NO RPT			353

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802	
06		7650 X	7368	-0-	-282 B	-0-	7090 2	278 9	N	253	190 1		270
07		7905 X	4592	-0-	-3313 B	-0-	4280 2	312 9	N	284	176 1		378
08		7905 X	7638	-0-	-267 B	-0-	7294 2	344 9	N	313	368 1		323
09		7650 X	7286	-0-	-364 B	-0-	6902 2	384 9	N	349	345 1		327
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-			N	NO RPT			327
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380 B	-0-			N	NO RPT			327

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962	
06		16920 X	13733	-0-	-3187 B	-628375	13655 2	78 9	N	71			224
07		17484 X	13556	-0-	-3928 B	-628375	13450 2	106 9	N	96			320
08		15903 X	13849	-0-	-2054 B	-628375	13755 2	94 9	N	85	176 1		229
09		15390 X	12715	-0-	-2675 B	-628375	12652 2	63 9	N	57			286
10		14632 X	NO RPT	-0-	-14632 B	-628375			N	NO RPT			286
11		13740 X	NO RPT	-0-	-13740 B	-628375			N	NO RPT			286

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	082381	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	5814 - 5818	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D.W.P. PRODUCTION		196927				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A	
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			23
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			23
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	332 2	4 9	N	4			27
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			27
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-			27
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			27

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784										
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	79	-0-	79	249	79	2		N	-0-			-0-
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				339787				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	-	5835				
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	10	1	670	2	N	-0-		195
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	N	-0-	192 1	3
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	N	5		8
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	10	1	918	2	N	-0-		8
10		992 N	827	-0-	-165	-0-	10	1	814	2	N	3		11
*11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	N	2		13
							2	9						
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	-	3524				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUY				WELL #: 1821C	RRCID -> 022284	COMPL. DATE 08/31/1962	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5815	-	5830				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854				
06		3268 R	3268	-0-	-0-	-0-	547	1	2619	2	N	93	180	1		110
							102	9								
07		3627 #	2286	-0-	-1341	-0-	2194	2	92	9	N	84				194
08		3627 #	3065	-0-	-562	-0-	2971	2	94	9	N	85				279
09		3510 #	2464	-0-	-1046	-0-	2365	2	99	9	N	90	175	1		194
10		3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				194
11		3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				194
KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942 - 8960				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 - 8820				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLAU, WILLIS				075363												
BLAU		WELL #:		1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
SUESS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 061106	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8888	- 8902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		173 N	173	-0-	-0-	24 3	149 9	N	135	182 1		21
07		62 N	13	-0-	-49	13 3		N	-0-			21
08		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			21
09		65 N	65	-0-	-0-	65 3		N	-0-			21
10		740 N	740	-0-	-0-	740 3		N	-0-			21
*11		778 N	778	-0-	-0-	778 3		N	-0-			21
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SUESS -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 022314	COMPL. DATE 12/09/1960	TOTAL DEPTH 9857	PERF. N/A				
06		646 N	646	-0-	-0-	60 1	586 2	N	-0-			57
07		509 N	509	-0-	-0-	54 1	455 2	N	-0-			57
08		477 N	477	-0-	-0-	62 1	415 2	N	-0-			57
09		660 N	246	-0-	-414	36 1	210 2	N	-0-			57
10		679 N	679	-0-	-0-	62 1	617 2	N	-0-			57
*11		641 N	641	-0-	-0-	60 1	581 2	N	-0-			57
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 079387	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9036	- 9044			
06		741 N	741	-0-	-0-	20 1	721 2	N	-0-			-0-
07		713 N	19	-0-	-694	19 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023			N	-0-			-0-
09		750 N	4	-0-	-746	4 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PERRY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 042126	COMPL. DATE 05/08/1967	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8884	- 8922			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUY, ZELMA C.				WELL #: 1	RRCID -> 022313	COMPL. DATE 03/21/1961	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8890	- 8910			
06		2950 N	2950	-0-	-0-	2950 2		N	-0-			125
07		1793 N	1793	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			125
08		2790 N	1368	-0-	-1422	1368 2		N	-0-			125
09		2700 N	2637	-0-	-63	2637 2		N	-0-			125
10		3100 N	3107	-0-	7	3107 2		N	-0-			125
*11		2971 N	2964	-0-	-7	2964 2		N	-0-			125



OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8847 - 8888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	2	N	30	131
						2	4	33	9			
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	N	25	156
						2	4	28	9			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1004	2	N	19	175
						2	4	21	9			
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	21	162 1 34
						23	9					
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	2	N	43	77
						47	9					
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1256	2	N	32	109
						35	9					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6389 - 6420
CRUISE -A-		WELL #:		1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450		RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488
DUKE -E-		WELL #:		1								
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1669	2	2	9	N	2	50
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-	50
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-	50
09	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1518	2			N	-0-	50
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2	52
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	52

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PETCO PETROLEUM CORP. KING, A. R.				657835							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
						COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484
06	1890 X	16	-0-	-1874	-0-	16	2	Y	-0-		56
07	1953 X	75	-0-	-1878	-0-	75	2	Y	-0-		56
08	1922 X	61	-0-	-1861	-0-	61	2	Y	-0-		56
09	1830 X	79	-0-	-1751	-0-	79	2	Y	-0-		56
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		56
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

R & A MOORE, INC. SCHOENHALS UNIT				685765		49B		CNTY: LIPSCOMB			
				252131							
						COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6510 - 6515
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16											

4P ENERGY TEXAS, LLC GUY				953803		49B		CNTY: LIPSCOMB			
				1821T							
						COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6404 - 6414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK, N. (MORROW U.) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HALBROOK-DAILY UNIT				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
				252131							
						COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8612 - 8679
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		56
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		56
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

LE NORMAN OPERATING LLC PAINE, CHARLINE				491579		49B		CNTY: LIPSCOMB			
				1							
						COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC SHUTTERLY				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
				259784							
						COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	79	-0-	79	249	79	2	N	-0-		-0-

-----													
KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)			49568 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
LANDERS 855			WELL #:	4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60 1	1156 2	N	43			165
							47 9						
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	54 1	1227 2	N	-0-			165
08		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	62 1	1175 2	N	-0-			165
09		1260 N	898	-0-	-362	-0-	48 1	850 2	N	-0-			165
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1240 2	N	-0-			165
11		1200 N	1021	-0-	-179	-0-	60 1	961 2	N	-0-	152 1		13
-----													
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			259784										
PAINE BROS. CO.; INC.			WELL #:	1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 - 9426	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
FULTON-SELL UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUKE, CRUISE C.			WELL #:	2	RRCID ->	128325	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9358	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIRK (CHASE)			49640 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
KIRK -85-			WELL #:	1	RRCID ->	142747	COMPL. DATE	06/07/1992	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3322 - 3352	
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	835 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	705	-0-	705	1540	705 3		N	-0-			-0-
08		2058 N	518	-0-	-1540	-0-	518 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	325	-0-	-875	-0-	325 3		N	-0-			-0-
10		713 N	299	-0-	-414	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11		510 N	251	-0-	-259	-0-	251 3		N	-0-			-0-
-----													
JAKE -86-			WELL #:	1	RRCID ->	146351	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3465 - 4381	
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08		279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-			-0-

-----  
 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2005 2	95 9	N	86			143
07		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1930 2	69 9	N	63	184 1		22
08		1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1806 2	69 9	N	63			85
09		2100 N	1858	-0-	-242	-0-	1789 2	69 9	N	63			148
10		3100 N	3660	-0-	560	560	3568 2	92 9	N	84	190 1		42
*11		3000 N	6039	-0-	3039	3599	5931 2	108 9	N	98			140

-----  
 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	956 2	39 9	N	35			190
07		2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1845 2	24 9	N	22	179 1		33
08		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1469 2	19 9	N	17			50
09		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420 2	22 9	N	20			70
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2679 2	30 9	N	27			97
*11		3000 N	3194	-0-	194	194	3147 2	47 9	N	43			140

-----  
 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1608 2	47 9	N	43			173
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733 2	41 9	N	37	3 8		207
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1633 2	33 9	N	30	191 1	3 8	43
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1544 2	47 9	N	43	3 8		83
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1433 2	55 9	N	50	3 8		130
*11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1507 2	62 9	N	56	4 8		182

-----  
 BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

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

-----  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

-----  
 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

06		2760 X	2195	-0-	-565	-0-	2139 2	56 9	N	51	108 1		66
07		2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2154 2	45 9	N	41			107
08		2852 X	2040	-0-	-812	-0-	2015 2	25 9	N	23			130
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2334 2	56 9	N	51	122 1		59
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			59
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			59

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8212 2	188 9	N	171	107 1		179
07	8680 X	8623	-0-	-57	-0-	8381 2	242 9	N	220	175 1		224
08	8680 X	8429	-0-	-251	-0-	8239 2	190 9	N	173	188 1		209
09	8400 X	6467	-0-	-1933	-0-	6312 2	155 9	N	141	66 1		284
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT			284
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			N	NO RPT			284

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105  
 FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 X	228	-0-	-432	-0-	225 2	3 9	N	3			132
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			132
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	29	148 1		13
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			13
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			13
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC 441132  
 GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			730

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-			108
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 2	N	-0-			108
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-			108
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	30 1	334 2	N	-0-			108
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-			108
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-			108

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560  
 STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	15	-0-	-795	-0-	15 1		N	-0-			283
07	1116 N	866	-0-	-250	-0-	15 1	851 2	N	-0-	187 1		96
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	15 1	1382 2	N	-0-	5 7		91
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	15 1	821 2	N	-0-			91
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	15 1	890 2	N	-0-			91
11	1350 N	41	-0-	-1309	-0-	15 1	26 2	N	-0-			91

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560						
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	- 8623	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					198
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				95 1	103
08	T. A.	1866	-0-	1866	1866		5 1	1844 2	Y	118
							17 9			
09	T. A.	1375	-0-	1375	3241		5 1	1370 2	Y	118
10	T. A.	1902	-0-	1902	5143		5 1	1897 2	Y	118
*11	6342 X	1199	-0-	-5143	-0-		5 1	1194 2	Y	118

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL)				51665 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
HALL		WELL #:			RRCID -> 088107	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 10388	- 10424	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	225
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2009										

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY		
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771						
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	- 11625	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1

DALTON		WELL #:		1	RRCID -> 269647	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 4064	- 4234	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
LANDIS		WELL #:		1	RRCID -> 055624	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6099	- 6109	
06	1440 N	1256	-0-	-184	-0-		1256 2		N	-0-
07	1364 N	1266	-0-	-98	-0-		1266 2		N	-0-
08	1302 N	1240	-0-	-62	-0-		1240 2		N	-0-
09	1260 N	1158	-0-	-102	-0-		1158 2		N	-0-
10	1271 N	1194	-0-	-77	-0-		1194 2		N	-0-
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-		1142 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 500 085366		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* LIFT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 #	45	-0-	-75	-0-		45	2					106
07		124 #	52	-0-	-72	-0-		51	2	1	9			107
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2					107
09		60 #	6	-0-	-54	-0-		6	2					107
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-								107
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-								107

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 750 085366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
WELL #:		2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								86
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2					86
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2					86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								86
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-								86

DD PAYNE CCSL		WELL #:		1H		RRCID -> 276667		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9320 - 12068		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								119

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO DD PAYNE A		153429		WELL #:		3H		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9176 - 11000				
06		3720 X	3465	-0-	-255	-0-		3335	2	130	9	N	118	174	1	4	8	192
07		3844 X	3542	-0-	-302	-0-		3418	2	124	9	N	113					305
08		3813 X	3491	-0-	-322	-0-		3395	2	96	9	N	87	167	1			225
09		3480 X	3475	-0-	-5	-0-		3351	2	124	9	N	113	174	1			164
10		3596 X	3334	-0-	-262	-0-		3218	2	116	9	N	105					269
11		3480 X	3341	-0-	-139	-0-		3254	2	87	9	N	79	173	1			175

CIMAREX ENERGY CO. DD PAYNE B		153438		WELL #:		3H		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8979 - 10550				
06		5400 X	4324	-0-	-1076	-0-		266	1	3924	2	N	122	171	1	4	8	190
07		5580 X	4198	-0-	-1382	-0-		260	1	3837	2	N	92					282
08		5580 X	4178	-0-	-1402	-0-		275	1	3817	2	N	78	168	1			192
09		4350 X	3848	-0-	-502	-0-		270	1	3473	2	N	95	173	1			114
10		4464 X	4049	-0-	-415	-0-		236	1	3679	2	N	122					236
*11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		266	1	5987	2	N	163	173	1			226

DD PAYNE B		WELL #:		4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240						
06		4020 X	2159	-0-	-1861	-0-		2028	2	131	9	N	119	173	1			182
07		4154 X	4013	-0-	-141	-0-		3735	2	278	9	N	253	173	1			262
08		3906 X	2832	-0-	-1074	-0-		2677	2	155	9	N	141	175	1			228
09		3780 X	2472	-0-	-1308	-0-		2297	2	175	9	N	159	179	1			208
10		3999 X	3772	-0-	-227	-0-		3509	2	263	9	N	239	178	1			269
11		3870 X	3271	-0-	-599	-0-		3080	2	191	9	N	174	177	1			266

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MAULSBY				WELL #: 104	RRCID -> 089315	COMPL. DATE 05/31/1980	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8491	- 8585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
-----														
MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8204	- 8534					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----														
MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 8592	- 8635					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
-----														
MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 8436	- 8627					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
-----														
MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8318	- 8500					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
-----														
MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8354	- 8534					
06	250 X	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-			134
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
-----														
MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8465	- 8648					
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				N	-0-			25
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2				N	-0-			25
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2				N	-0-			25
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				N	-0-			25
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2				N	-0-			25
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2				N	-0-			25



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MAULSBY		WELL #:		804	RRCID ->	225209	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----														
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200			
06	14760 X	13198	-0-	-1562	-0-	12844	2	354	9	N	322	362	1	185
07	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15156	2	620	9	N	564	546	1	203
08	15252 X	12722	-0-	-2530	-0-	12132	2	590	9	N	536	558	1	181
09	14760 X	12650	-0-	-2110	-0-	12412	2	238	9	N	216	183	1	214
10	15252 X	11235	-0-	-4017	-0-	10927	2	308	9	N	280	180	1	314
11	14760 X	7783	-0-	-6977	-0-	7662	2	121	9	N	110	184	1	240
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795												
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970			
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	1			N	-0-			232
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-			232
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1			N	-0-			232
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	1			N	-0-			232
*10	3100 N	3246	-0-	146	-0-	146	1			N	-0-			232
*11	3000 N	3212	-0-	212	-0-	358	1			N	-0-			232
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
MESA VISTA 19		WELL #:		1H	RRCID ->	257838	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8291	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----														
LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594			
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-			17
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	74	2	25	9	N	23			40
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-			40
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5	67
07	2914 X	2062	-0-	-852	-0-	2062	2			N	-0-	41
08	2914 X	2004	-0-	-910	-0-	2001	2	3	9	N	3	44
09	2820 X	51	-0-	-2769	-0-	51	2			N	-0-	44
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	44
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT	44
-----												
LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
-----												
LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
-----												
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598												
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	79
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	77
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	77
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
-----												
LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630												
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-	125
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	32
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	32
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
-----												
LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
-----												
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000												
06	1200 N	825	-0-	-375	-0-	790	2	35	9	N	32	198
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 2		N	-0-			81
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	738 2	23 9	N	21			102
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			102
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
-----												
TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	914 2	272 9	N	247	180 1		250
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	54	177 1		127
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	69 2	32 9	N	29			156
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	603 2	153 9	N	139	119 1		176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
-----												
LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			109
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	17			126
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
-----												
KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725 - 9720
06	1050 N	38	-0-	-1012	-0-	38 2		N	-0-			153
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645 - 10385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
-----												
LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775 - 10340
06	2610 X	252	-0-	-2358	-0-	252 2		N	-0-			91
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2	9 9	N	8			99
08	341 N	174	-0-	-167	-0-	174 2		N	-0-			99
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
-----												
WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966 - 11022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	2	39	9	N	35	175	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	162	
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	97	259	
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	259	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259	
-----													
TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402													
06	2580 X	349	-0-	-2231	-0-	349	2			N	-0-	166	
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133													
06	3000 N	5559	-0-	2559	2559	4964	2	595	9	N	541	154	
07	2559 N	-0-	-0-	-2559	-0-					N	-0-	-0-	
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	-0-	
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	-0-	
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632													
06	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7586	2	384	9	N	349	466	
07	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	8788	2	271	9	N	246	148	
08	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7778	2	251	9	N	228	376	
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6001	2	110	9	N	100	294	
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	294	
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	294	
-----													
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3375	2	191	9	N	174	193	1		125	
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	188	2	21	9	N	19				144	
08		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4543	2	138	9	N	125				269	
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	5704	2	463	9	N	421	354	1		336	
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				336	
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				336	
-----																	
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648																	
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78	1	8		260	
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				215	
08		2573 X	165	-0-	-2408	-0-	60	2	105	9	N	95	167	1		143	
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	345	178	1		310	
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				310	
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				310	
-----																	
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202																	
06		690 X	277	-0-	-413	-0-	275	2	2	9	N	2				358	
07		713 X	62	-0-	-651	-0-	62	2			N	-0-				182	
08		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4771	2	87	9	N	79				261	
09		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9435	2	321	9	N	292	360	1		193	
10		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				193	
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				193	
-----																	
FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662																	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - PLUGGED 05/18/16																	
-----																	
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382																	
06		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9674	2	86	9	N	78	187	1		81	
07		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10105	2	138	9	N	125				206	
08		9517 X	7707	-0-	-1810	-0-	7627	2	80	9	N	73				279	
09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	11175	2	204	9	N	185	178	1		286	
10		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT				286	
11		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT				286	
-----																	
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292																	
06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7				224	
07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2097	2	57	9	N	52				276	
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3441	2	17	9	N	15				291	
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4546	2	248	9	N	225				516	
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				516	
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				516	
-----																	
TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332																	
06		630 N	315	-0-	-315	-0-	280	2	35	9	N	32				154	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
FLOWERS CCSL		WELL #:		5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8520 X	6272	-0-	-2248	-0-	6235 2	37 9	N	34	3 8		327
07	6851 X	4851	-0-	-2000	-0-	4851 2		N	-0-			314
08	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7470 2	6 9	N	5			319
09	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10255 2	331 9	N	301	187 1		433
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			433
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT			433
-----												
FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062
06	4860 X	2045	-0-	-2815	-0-	1883 2	162 9	N	147	2 8		451
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6016 2	191 9	N	174	177 1		448
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5882 2	206 9	N	187			635
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9707 2	190 9	N	173	183 1		625
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			625
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			625
-----												
FLOWERS CCSL		WELL #:		6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4184 2	204 9	N	185	181 1		123
07	4650 X	3738	-0-	-912	-0-	3499 2	239 9	N	217			341
08	4774 X	4720	-0-	-54	-0-	4409 2	311 9	N	283	366 1		258
09	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4077 2	278 9	N	253	185 1		326
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			326
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			326
-----												
LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952
06	660 X	526	-0-	-134	-0-	526 2		N	-0-			247
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			194
08	682 X	407	-0-	-275	-0-	407 2		N	-0-			194
09	660 X	557	-0-	-103	-0-	557 2		N	-0-			194
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			194
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			194
-----												
LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10372 2	202 9	N	184	182 1		131
07	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	9990 2	262 9	N	238	185 1		184
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10462 2	265 9	N	241	169 1		256
09	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9159 2	37 9	N	34			290
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			290
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			290
-----												
FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		N	-0-			157
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5779 2	42 9	N	38			195
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5306 2	6 9	N	5			200
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5199 2	175 9	N	159			359
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			359
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			359
-----												
TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1762 2	180 9	N	164			409
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	207	180 1		436
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	3816 2	444 9	N	404	382 1		458
09	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	16961 2	703 9	N	639	544 1		553
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			553
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			553

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		7530 X	6798	-0-	-732	-0-	6796	2	2	9	N	2			84
07		7781 X	6767	-0-	-1014	-0-	6651	2	116	9	N	105			189
08		7781 X	7279	-0-	-502	-0-	7261	2	18	9	N	16			205
09		7530 X	5828	-0-	-1702	-0-	5828	2			N	-0-			205
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			205
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			205
-----															
LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
-----															
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207															
06		16620 X	15788	-0-	-832	-0-	15294	2	494	9	N	449	380	1	227
07		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	40		2	267
08		15655 X	4483	-0-	-11172	-0-	4132	2	351	9	N	319	167	1	419
09		15780 X	14359	-0-	-1421	-0-	13906	2	453	9	N	412	352	1	479
10		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			479
11		15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT			479
-----															
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933															
06		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5665	2	266	9	N	242	185	1	331
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	370	182	1	519
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2787	2	254	9	N	231	186	1	564
09		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9622	2	297	9	N	270	361	1	473
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			473
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			473
-----															
LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338															
06		1860 X	723	-0-	-1137	-0-	723	2			N	-0-			30
07		868 X	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-			25
08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6045	2	33	9	N	30			55
09		3000 N	3842	-0-	842	842	3799	2	43	9	N	39			94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	842				N	NO RPT			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	842				N	NO RPT			94
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073															
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	473	2	69	9	N	63			182
07		403 N	108	-0-	-295	-0-	108	2			N	-0-			105
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			105
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----															
FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357															
06		780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-			219
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1			220
08		682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-			220
09		690 N	164	-0-	-526	-0-	164	2			N	-0-			220
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
FLOWERS CCSL		WELL #:		8H	RRCID ->	262708	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	8762	- 12843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	341 2	43 9		N	39			142
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	70			212
08	403 N	83	-0-	-320	-0-	83 2			N	-0-			212
09	390 N	192	-0-	-198	-0-	192 2			N	-0-			212
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790	- 11482
06	8310 X	5841	-0-	-2469	-0-	5499 2	342 9		N	311	375 1		219
07	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	79			298
08	7626 X	4808	-0-	-2818	-0-	3853 2	955 9		N	868	701 1		465
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	8596 2	1005 9		N	914	1055 1		324
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				N	NO RPT			324
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-				N	NO RPT			324

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268	- 13608
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			214
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	94			308
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			308
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			308
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			308
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			308

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684	- 13323
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			N	-0-			321
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			107
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575	- 6656
06	5900 R	5900	-0-	-0-	-0-	102 1	5798 3		N	-0-			-0-
07	6014 #	5115	-0-	-899	-0-	106 1	5009 3		N	-0-			-0-
08	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	105 1	5854 3		N	-0-			-0-
09	5910 #	5403	-0-	-507	-0-	102 1	5301 3		N	-0-			-0-
*10	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	106 1	6008 3		N	-0-			-0-
11	5910 #	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582	- 9592
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			51
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			51
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
LEAR (MORROW, UPPER)			52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
PITTS, CHESTER -19-			WELL #:	1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		720 #	620	-0-	-100	-0-	280	1	305	2	N	32	132
							35	9					
07		745 R	745	-0-	-0-	-0-	310	1	418	2	N	15	147
							17	9					
08		744 #	489	-0-	-255	-0-	200	1	289	2	N	-0-	147
09		720 #	501	-0-	-219	-0-	200	1	301	2	N	-0-	147
10		799 R	799	-0-	-0-	-0-	310	1	489	2	N	-0-	147
11		720 #	590	-0-	-130	-0-	180	1	359	2	N	46	193 1 -0-
							51	9					
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
ALLEN ESTATE			1118		RRCID ->		094551		COMPL. DATE		06/09/1981		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
PALEO, INC.			635116		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ -B-			1		RRCID ->		083276		COMPL. DATE		06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494
06		1350 #	1079	-0-	-271	-0-	1079	2			N	-0-	24
07		1364 #	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-	24
08		1364 #	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			N	-0-	24
09		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	24
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
-----													
LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)			52835 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.			565430		RRCID ->		084240		COMPL. DATE		04/18/1979		TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970
LEDRIK RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960 - 8970	
06		30 #	30	-0-	-0- B	-281	30	2			N	-0-	-0-
07		31 #	140	-0-	109 B	-172	140	2			N	-0-	-0-
08		93 #	51	-0-	-42 B	-214	51	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-65	CANCELLED UNDERAGE ->							-149
09		90 #	40	-0-	-50 B	-115	40	2			N	-0-	-0-
10		155 #	30	-0-	-125 B	-240	30	2			N	-0-	-0-
11		150 #	20	-0-	-130 B	-370	20	2			N	-0-	-0-
-----													
LEDRIK			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8879 - 8886
06		30 #	70	-0-	40 B	-1097	70	2			N	-0-	-0-
07		31 #	60	-0-	29 B	-1068	60	2			N	-0-	-0-
08		62 #	50	-0-	-12 B	-1080	50	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-42	CANCELLED UNDERAGE ->							-1038
09		60 #	50	-0-	-10 B	-52	50	2			N	-0-	-0-
10		62 #	30	-0-	-32 B	-84	30	2			N	-0-	-0-
11		60 #	15	-0-	-45 B	-129	15	2			N	-0-	-0-
-----													
JODIE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8709 - 8726
06		270 #	217	-0-	-53 B	-635	217	2			N	-0-	-0-
07		248 #	47	-0-	-201 B	-836	47	2			N	-0-	-0-
08		217 #	183	-0-	-34 B	-870	183	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-570	CANCELLED UNDERAGE ->							-300
09		210 #	154	-0-	-56 B	-626	154	2			N	-0-	-0-
10		217 #	160	-0-	-57 B	-683	160	2			N	-0-	-0-
11		210 #	80	-0-	-130 B	-813	80	2			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B							CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.		//CONT.//		565430									
TOLBERT				WELL #: 206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764 - 8784	
06	30 #	35	-0-	5 B	-423	35	2	N	-0-			-0-	
07	31 #	80	-0-	49 B	-374	80	2	N	-0-			-0-	
08	31 #	185	-0-	154 B	-220	185	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->			-96					
09	30 #	80	-0-	50 B	-74	80	2	N	-0-			-0-	
10	93 #	40	-0-	-53 B	-127	40	2	N	-0-			-0-	
11	180 #	115	-0-	-65 B	-192	115	2	N	-0-			-0-	
-----													
LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8845 - 8851	
06	540 #	46	-0-	-494 B	-1099	40	2	6 9 N	5			140	
07	558 #	90	-0-	-468 B	-1567	90	2	N	-0-			140	
08	155 #	60	-0-	-95 B	-1662	60	2	N	-0-			140	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1662									
09	150 #	90	-0-	-60 B	-1722	90	2	N	-0-			140	
10	155 #	90	-0-	-65 B	-1787	90	2	N	-0-			140	
11	90 #	31	-0-	-59 B	-1846	20	2	11 9 N	10			150	
-----													
LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B							CNTY: ROBERTS
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792									
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9378 - 9392	
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	82	1	608 2 N	-0-			-0-	
07	713 #	693	-0-	-20	-0-	84	1	609 2 N	-0-			-0-	
08	713 #	206	-0-	-507	-0-	25	1	181 2 N	-0-			-0-	
09	690 #	195	-0-	-495	-0-	24	1	171 2 N	-0-			-0-	
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	91	1	591 2 N	-0-			-0-	
*11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	91	1	605 2 N	-0-			-0-	
-----													
LOWE				WELL #: 4901	RRCID ->	116430	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	9680 - 9713	
06	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	210	1	1563 2 N	-0-			-0-	
07	2418 #	1802	-0-	-616	-0-	218	1	1584 2 N	-0-			-0-	
08	2418 #	2343	-0-	-75	-0-	285	1	2058 2 N	-0-			-0-	
09	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	276	1	1978 2 N	-0-			-0-	
10	1829 #	1483	-0-	-346	-0-	199	1	1284 2 N	-0-			-0-	
11	2280 #	1599	-0-	-681	-0-	209	1	1390 2 N	-0-			-0-	
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
LOCKE CATTLE COMPANY				WELL #: 1025	RRCID ->	137712	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9484 - 9660	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
-----													
LIPS (CLEVELAND)				53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 148				WELL #: 1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	6790 - 6815	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			266	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			266	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			266	
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			266	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			266	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-L	RRCID ->	137318	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6924 - 6952
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID ->	174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6896 - 6918
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
-----												
COURSON RANCH 157		WELL #:		4A	RRCID ->	181673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7012 - 7044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
-----												
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6864 - 6890
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
-----												
COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6816 - 6838
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	356	1	2298	2	N	-0-	487
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	2278	2	N	-0-	487
08	3100 N	5231	-0-	2131	2131	118	1	5113	2	N	-0-	487
09	3000 N	2128	-0-	-872	1259	103	1	2025	2	N	-0-	487
*10	1896 N	637	-0-	-1259	-0-	31	1	606	2	N	-0-	487
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			487
-----												
COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7011 - 7027
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	971	2	40	9	N	36	172 1 3 8 884
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	884
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	884
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	884
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	884
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			884
-----												
COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 - 6910
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	296
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	296
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	296
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	296
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	296
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			301
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			301
08	3100	N	4561	-0-	1461	1461	4561	2		N	-0-			301
09	3000	N	2347	-0-	-653	808	2347	2		N	-0-			301
*10	2984	N	2176	-0-	-808		2176	2		N	-0-			301
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			301

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10218	2	24 9	N	22	179 1		82
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9114	2	8 9	N	7			89
08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18909	2	22 9	N	20			109
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8921	2	28 9	N	25			134
*10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8619	2	19 9	N	17			151
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			151

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2		N	-0-			25
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-			25
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2		N	-0-			25
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			25
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			25
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17 9	N	15			44
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1220	2	30 9	N	27			71
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			71
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1176	2	12 9	N	11			82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
LIPS, CHARLES -K-				WELL #: 11	RRCID -> 136568	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 7134	-	7192				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			148
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			148
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			148
09		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-			148
10		1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2		N	-0-			148
11		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		N	-0-			148

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	-	6955				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	-	10050					
06	DLQ	G-10	6054	-0-	6054	6054	380	1	5543	2	N	119	178	1	197
							131	9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054					N	NO RPT			197
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054					N	NO RPT			197
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054					N	NO RPT			197
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054					N	NO RPT			197
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054					N	NO RPT			197

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	-	6798					
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616	-	8690					
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			18
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
KILLEBREW 215				WELL #: 2	RRCID -> 234532	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9798	-	9851					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 X	961	-0-	-59	-0-	24	1	935	2	N	-0-	-0-
						2	4					
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	-0-	-0-
						2	4					
08	1085 X	917	-0-	-168	-0-	27	1	888	2	N	-0-	-0-
						2	4					
09	1050 X	977	-0-	-73	-0-	27	1	950	2	N	-0-	-0-
10	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	67	1	937	2	N	-0-	-0-
11	1110 X	746	-0-	-364	-0-	20	1	726	2	N	-0-	-0-
-----												
KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092	
06	270 X	50	-0-	-220	-0-	1	1	47	2	N	-0-	-0-
						2	4					
07	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	127	2	N	-0-	-0-
						2	4					
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	3	1	83	2	N	-0-	-0-
						2	4					
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	3	1	88	2	N	-0-	-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-	-0-
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	2	1	81	2	N	-0-	-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF. 9938 - 10062	
06	4830 X	3380	-0-	-1450	-0-	3344	2	36	9	N	33	33 8
07	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4458	2	42	9	N	38	38 8
08	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	4215	2	30	9	N	27	27 8
09	4620 X	4549	-0-	-71	-0-	4527	2	22	9	N	20	20 8
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	2	1	9	N	1	1 8
*11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4411	2	19	9	N	17	17 8
-----												
KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9848 - 9867	
06	900 X	622	-0-	-278	-0-	620	2	2	9	N	2	2 8
07	899 X	660	-0-	-239	-0-	654	2	6	9	N	5	87
08	1240 X	100	-0-	-1140	-0-	93	2	7	9	N	6	6 8
09	1200 X	517	-0-	-683	-0-	517	2			N	-0-	87
10	1240 X	388	-0-	-852	-0-	385	2	3	9	N	3	3 8
11	630 X	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-	87
-----												
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10092 - 10137	
06	5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4661	2	8	9	N	7	7 8
07	5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4843	2	11	9	N	10	10 8
08	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4628	2	4	9	N	4	4 8
09	4800 X	4524	-0-	-276	-0-	4524	2			N	-0-	114
10	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4545	2	10	9	N	9	9 8
11	4710 X	4396	-0-	-314	-0-	4395	2	1	9	N	1	1 8

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	292	1	6804	2	N	23	23	179
07	8463 X	8225	-0-	-238	-0-	278	1	7914	2	N	30	30	179
08	8463 X	8376	-0-	-87	-0-	310	1	8046	2	N	18	18	179
09	8190 X	8167	-0-	-23	-0-	300	1	7867	2	N	-0-		179
10	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	309	1	7994	2	N	1	1	179
*11	8100 X	7889	-0-	-211	-0-	300	1	7581	2	N	7	7	179

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

06	27210 X	25903	-0-	-1307	-0-	25899	2	4	9	N	4	4	63
07	28117 X	26295	-0-	-1822	-0-	26287	2	8	9	N	7	7	63
08	28086 X	25618	-0-	-2468	-0-	25614	2	4	9	N	4	4	63
09	27060 X	24501	-0-	-2559	-0-	24499	2	2	9	N	2	2	63
10	27218 X	24982	-0-	-2236	-0-	24975	2	7	9	N	6	6	63
11	25890 X	22536	-0-	-3354	-0-	22535	2	1	9	N	1	1	63

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

06	450 #	435	-0-	-15	-0-	41	1	394	2	N	-0-		38
07	465 #	381	-0-	-84	-0-	36	1	345	2	N	-0-		38
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	N	-0-		38
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	2	N	-0-		38
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	44	1	417	2	N	-0-		38
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	42	1	400	2	N	-0-		38

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

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

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	15 1	1372 3	N	-0-	4 5			45
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	2 4	14 1	N	7				52
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	2 4	15 1	N	8	49 1			11
09	1380 N	901	-0-	-479	-0-	2 4	10 1	N	-0-				11
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	4 9	46 1	N	4				15
*11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	17 1	1532 3	N	-0-				15
-----													
WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758	
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2095 3	133 9	N	121	131 5			131
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 3		N	-0-	8 5			123
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2259 3	7 9	N	6	112 1			17
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-				17
10	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810 3		N	-0-				17
*11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-				17
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		182785			RRCID ->	069774	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8702 - 8754	
HARBAUGH		WELL #:		1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064	
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581			RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	N/A	
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7									
06	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336 2		N	-0-				122
07	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	12711 2	318 9	N	289	168 1			243
08	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394 2		N	-0-				243
09	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	12123 2		N	-0-				243
10	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12562 2		N	-0-				243
*11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006 2		N	-0-				243
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803			RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597	
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5									
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3530 2	9 9	N	8	114 1			34
07	3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	1722 2		N	-0-				-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-				-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-				-0-
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT				-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				-0-



LIPS (NOVI) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON /D/ 157				53847 742 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7820 - 7839				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	SWR 10	2935	-0-	2935	54082	78 1 29 9	2828 2	N	26	107 1	45		
07	SWR 10	3048	-0-	3048	57130	83 1 12 9	2953 2	N	11		56		
08	SWR 10	3055	-0-	3055	60185	106 1	2949 2	N	-0-		56		
09	SWR 10	2993	-0-	2993	63178	100 1	2893 2	N	-0-		56		
10	SWR 10	3108	-0-	3108	66286	87 1 11 9	3010 2	N	10		66		
11	SWR 10	3148	-0-	3148	69434	97 1 65 9	2986 2	N	59		125		
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 160				488260		RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828
06	6870 X	6711	-0-	-159	-0-	6678 2	33 9	N	30		1084		
07	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6810 2		N	-0-		1084		
08	7068 X	6764	-0-	-304	-0-	6764 2		N	-0-		1084		
09	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6183 2		N	-0-		1084		
*10	6944 X	6820	-0-	-124	-0-	6800 2	20 9	N	18		1102		
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		1102		
COURSON RANCH 135				WELL #:	6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 - 8115
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		495		
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		495		
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		495		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		495		
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		495		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		495		
COURSON RANCH 158				WELL #:	9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8316 - 8679
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		137		
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		137		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		137		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		137		
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		137		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137		
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON-LIPS -163-				53851 666 488260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS			
				WELL #:	4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8754 - 8790
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
COURSON RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9096 - 9120
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890										
KIRK, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 137454		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - P&A 07/11/14												

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REX		WELL #: 1		RRCID -> 022352		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 166106		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390				
06	2550 X	1325	-0-	-1225	-0-	1324	2	1 9	N	1		134
07	2635 X	1089	-0-	-1546	-0-	1089	2		N	-0-		134
08	2635 X	1307	-0-	-1328	-0-	1307	2		N	-0-		134
09	2370 X	1329	-0-	-1041	-0-	1329	2		N	-0-		134
*10	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	1270	2		N	-0-		134
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		134

COURSON RANCH 149		WELL #: 1C		RRCID -> 214418		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111				
06	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	579	3	18 9	N	16		45
07	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	643	3		N	-0-		45
08	737 N	737	-0-	-0 B	-0-	737	3		N	-0-		45
09	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3		N	-0-		45
10	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3		N	-0-		45
11	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3		N	-0-		45

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

06	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	3		N	-0-			79
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			79
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			79
09	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3		N	-0-			79
10	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3		N	-0-			79
11	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3		N	-0-			79

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

06	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	25	1	1597	3	N	1		20
							2	4		1	9			
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	26	1	1643	3	N	9		29
							2	4		10	9			
08	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	25	1	1647	3	N	-0-		29
							2	4						
09	1620	N	1603	-0-	-17 B	-0-	23	1	1580	3	N	-0-		29
10	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	49	1	1640	3	N	-0-		29
*11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	24	1	1603	3	N	-0-		29

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

06	4050	X	907	-0-	-3143 B	-0-	62	1	845	2	N	-0-		94
07	4185	X	3833	-0-	-352 B	-0-	75	1	3738	2	N	18		112
							20	9						
08	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	97	1	4936	2	N	13		125
							14	9						
09	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	94	1	4127	2	N	8		133
							9	9						
10	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	225	1	3969	2	N	14		147
							15	9						
11	4890	X	3844	-0-	-1046 B	-0-	229	1	3611	2	N	4	78 1	73
							4	9						

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

06	5672	X	5672	-0-	-0- B	-0-	94	1	5578	2	N	-0-		175
07	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	97	1	4837	2	N	-0-		175
08	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	92	1	4622	2	N	-0-	134 1	41
09	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	92	1	4362	2	N	-0-		41
10	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	97	1	4462	2	N	-0-		41
11	4590	X	4257	-0-	-333 B	-0-	94	1	4163	2	N	-0-		41

-----  
LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1266	-0-	-174 B	-0-	94 1	1168 2	N	4		57
07	1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	4 9	1294 2	N	1		58
08	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	1 9	1195 2	N	2		60
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	2 9	1310 2	N	2		62
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	94 1	1314 2	N	3		65
*11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1 9	1294 2	N	2		67
						2 9					

-----  
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

06	4650 X	4228	-0-	-422 B	-0-	94 1	4104 2	N	27		75
07	4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	30 9	4088 2	N	18	66 1	27
08	4526 X	4130	-0-	-396 B	-0-	20 9	4018 2	N	21		48
09	4350 X	3987	-0-	-363 B	-0-	89 1	3869 2	N	24		72
10	4371 X	4121	-0-	-250 B	-0-	23 9	3999 2	N	23	63 1	32
11	4200 X	3858	-0-	-342 B	-0-	92 1	3757 2	N	6		38
						26 9					
						97 1					
						25 9					
						94 1					
						7 9					

-----  
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

06	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	94 1	3053 2	N	33	60 1	46
07	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	36 9	3043 2	N	12		58
08	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	13 9	2979 2	N	24		82
09	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	26 9	2857 2	N	17		99
10	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	94 1	2857 2	N	13	87 1	25
*11	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	19 9	2821 2	N	15		40
						97 1					
						14 9					
						94 1					
						17 9					

-----  
JONES ENERGY, LLC 441132  
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

06	4140 X	3881	-0-	-259 B	-0-	3872 2	9 9	N	8		70
07	4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	3873 2	1 9	N	1	52 1	19
*08	4278 X	4009	-0-	-269 B	-0-	206 1	3800 2	N	3		22
						3 9					
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140 B	-0-			N	NO RPT		22
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-			N	NO RPT		22
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-			N	NO RPT		22

-----  
PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	2839 2	6 9	N	5		37
07	2883 X	2872	-0-	-11 B	-0-	2865 2	7 9	N	6		43
*08	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	154 1	2840 2	N	-0-		43
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT		43
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT		43
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT		43

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	3947	-0-	-403 B	-0-	91 1	3848 2	N	7			87
07	4433 X	3866	-0-	-567 B	-0-	8 9 94 1	3769 2	N	3			90
*08	4433 X	3563	-0-	-870 B	-0-	3 9 183 1	3380 2	N	-0-			90
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290 B	-0-			N	NO RPT			90
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-			N	NO RPT			90
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT			90
-----												
LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072				
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	90 1	1677 2	N	20	74 1		30
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	22 9 87 1	1643 2	N	18			48
*08	2046 N	1336	-0-	-710 B	-0-	20 9 69 1	1265 2	N	2			50
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-	2 9		N	NO RPT			50
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			N	NO RPT			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
-----												
SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797				
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	94 1	1523 2	N	15			89
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	17 9 97 1	1545 2	N	6			95
*08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	7 9 131 1	1504 2	N	2			97
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-	2 9		N	NO RPT			97
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-			N	NO RPT			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			97
-----												
EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703				
06	2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	94 1	2655 2	N	33			147
07	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	36 9 97 1	2637 2	N	33			180
*08	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	36 9 2618 2	22 9	N	20	129 1		71
09	510 X	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT			71
10	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			71
-----												
LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254				
06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3203 2	19 9	N	17			62
07	3286 X	3196	-0-	-90 B	-0-	3184 2	12 9	N	11			73
*08	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	170 1	3147 2	N	12			85
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-	13 9		N	NO RPT			85
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N	NO RPT			85
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-			N	NO RPT			85

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF.10004 - 12076				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1740 N	1725	-0-	-15 B	-0-	94 1	1628 2		N	3			68
07		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	92 1	1644 2		N	5			73
*08		1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	1692 2	2 9		N	2			75
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-				N	NO RPT			75
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				N	NO RPT			75
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			75
-----														
CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10924 - 13412				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9032 - 9038				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439		PERF.10240 - 13423				
06		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	90 1	1614 2		N	32			115
07		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	35 9	1542 2		N	-0-	88 1		27
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-	89 1			N	NO RPT			27
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-				N	NO RPT			27
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
-----														
LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10060 - 13123				
06		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	94 1	2255 2		N	41	113 1		48
07		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	45 9	2261 2		N	27			75
*08		2356 N	2257	-0-	-99 B	-0-	96 1	2109 2		N	30			105
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-	30 9			N	NO RPT			105
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-	115 1			N	NO RPT			105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	33 9			N	NO RPT			105

LIPSCOMB (ATOKA)												CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC														
DOMINO 450														
//CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 441132														
WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 N	2651	-0-	-79 B	-0-	94	1	2557	2	N	-0-			18
07	2666 N	2442	-0-	-224 B	-0-	95	1	2347	2	N	-0-			18
*08	2728 N	1585	-0-	-1143 B	-0-	126	1	1450	2	N	8			26
						9	9							
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT			26
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26
VALDO 432														
WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443														
06	3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	94	1	3163	2	N	13	77	1	23
						14	9							
07	3503 X	3325	-0-	-178 B	-0-	97	1	3206	2	N	20			43
						22	9							
*08	3503 X	3215	-0-	-288 B	-0-	255	1	2932	2	N	25			68
						28	9							
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-					N	NO RPT			68
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					N	NO RPT			68
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					N	NO RPT			68
MEWBOURNE OIL COMPANY														
SCHULTZ -716-														
WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTY LEE "524"														
WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588														
06	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	30	1	2748	2	N	-0-			240
07	3007 N	2718	-0-	-289 B	-0-	31	1	2687	2	N	-0-			240
08	2914 N	2764	-0-	-150 B	-0-	31	1	2733	2	N	-0-			240
09	2790 N	2665	-0-	-125 B	-0-	30	1	2635	2	N	-0-			240
10	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	31	1	2730	2	N	7			247
						8	9							
*11	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	30	1	2651	2	N	20			267
						22	9							
GUY "523"														
WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630														
06	3930 X	3895	-0-	-35 B	-0-	30	1	3854	2	N	10			103
						11	9							
07	4061 X	3306	-0-	-755 B	-0-	28	1	3272	2	N	5			108
						6	9							
08	4061 X	3035	-0-	-1026 B	-0-	31	1	3004	2	N	-0-			108
09	3930 X	2521	-0-	-1409 B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-			108
10	4061 X	3552	-0-	-509 B	-0-	31	1	3480	2	N	37			145
						41	9							
11	3570 X	3485	-0-	-85 B	-0-	28	1	3457	2	N	-0-			145
SCHULTZ "783"														
WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388	-	9550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1350 N	1181	-0-	-169 B	-0-		23	1	1158	2	N	-0-			163
07	961 N	794	-0-	-167 B	-0-		23	1	771	2	N	-0-			163
08	1612 N	1018	-0-	-594 B	-0-		31	1	987	2	N	-0-			163
09	1170 N	878	-0-	-292 B	-0-		22	1	856	2	N	-0-			163
10	806 N	706	-0-	-100 B	-0-		26	1	680	2	N	-0-			163
11	990 N	954	-0-	-36 B	-0-		28	1	926	2	N	-0-			163
-----															
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864	-	10044	
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-		30	1	888	2	N	4			172
07	992 N	938	-0-	-54 B	-0-		31	1	906	2	N	1			173
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-		31	1	868	2	N	7			180
09	930 N	852	-0-	-78 B	-0-		30	1	822	2	N	-0-			180
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-		31	1	821	2	N	-0-			180
11	870 N	840	-0-	-30 B	-0-		30	1	810	2	N	-0-			180
-----															
BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428	-	9440	
06	2910 X	2619	-0-	-291 B	-0-		30	1	2589	2	N	-0-			230
07	3007 X	2783	-0-	-224 B	-0-		31	1	2752	2	N	-0-			230
08	3007 X	2549	-0-	-458 B	-0-		31	1	2518	2	N	-0-			230
09	2910 X	2502	-0-	-408 B	-0-		30	1	2472	2	N	-0-			230
10	3007 X	2497	-0-	-510 B	-0-		31	1	2466	2	N	-0-			230
11	2700 X	2117	-0-	-583 B	-0-		30	1	2087	2	N	-0-			230
-----															
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962	-	10140	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255	-	9265	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387	-	9414	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-





LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3777	-0-	-33 B	-0-	30	1	3745	2	N	2			10
07	3906 X	3799	-0-	-107 B	-0-	2	9	3767	2	N	1			11
08	3937 X	3772	-0-	-165 B	-0-	31	1	3740	2	N	1			12
09	3810 X	3672	-0-	-138 B	-0-	1	9	3640	2	N	2	8	1	6
10	3937 X	3791	-0-	-146 B	-0-	30	1	3759	2	N	1			7
11	3780 X	3614	-0-	-166 B	-0-	1	9	3586	2	N	-0-			7
28						28	1							
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950														
06	1680 X	412	-0-	-1268 B	-0-	412	2			N	-0-			72
07	1705 N	451	-0-	-1254 B	-0-	451	2			N	-0-			72
08	589 N	446	-0-	-143 B	-0-	446	2			N	-0-			72
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			72
10	465 N	8	-0-	-457 B	-0-	8	1			N	-0-			72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			72
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020														
06	1290 N	1212	-0-	-78 B	-0-	1212	2			N	-0-			32
07	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	2			N	-0-			32
08	1519 N	1328	-0-	-191 B	-0-	1326	2	2	9	N	2			34
09	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1337	2	4	9	N	4			38
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-			38
11	1290 N	837	-0-	-453 B	-0-	837	2			N	-0-			38
-----														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996														
06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-			7
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			7
08	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-			7
09	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-			7
10	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1386	2	2	9	N	2			9
*11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-			9
-----														
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035														
06	2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-			43
07	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2835	2	1	9	N	1			44
08	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2844	2	3	9	N	3			47
09	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2903	2	2	9	N	2			49
10	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2810	2	4	9	N	4			53
*11	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2647	2	6	9	N	5			58
-----														
PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954														
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2			N	-0-			11
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			11
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			11
09	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-			11
10	682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-			11
11	660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577	2			N	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
06	7419 X	7419	-0-	-0-	B	-0-	7410 2	9 9 N	8	56	
07	7874 X	7591	-0-	-0-	B	-0-	7582 2	9 9 N	8	64	
08	7874 X	7327	-0-	-0-	B	-0-	7327 2	N	-0-	64	
09	7620 X	7298	-0-	-0-	B	-0-	7298 2	N	-0-	64	
10	7810 X	7810	-0-	-0-	B	-0-	7807 2	3 9 N	3	67	
11	DLQ G-10	7407	-0-	-0-	B	-0-	7396 2	11 9 N	10	77	
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
06	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507 3	N	-0-	43	
07	2671 N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671 3	N	-0-	43	
08	2635 N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635 3	N	-0-	43	
09	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553 3	N	-0-	43	
10	2590 N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590 3	N	-0-	43	
11	2430 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755 3	N	-0-	43	
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
06	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041 2	N	-0-	7	
07	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 2	N	-0-	7	
08	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336 2	N	-0-	7	
09	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2	N	-0-	7	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 2	N	-0-	15	
*11	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1349 2	1 9 N	1	16	
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
06	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 2	N	-0-	3	
07	620 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-	3	
08	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2	N	-0-	3	
09	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2	N	-0-	3	
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 2	N	-0-	3	
*11	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787 2	N	-0-	3	
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
06	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-	8	
07	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2	N	-0-	8	
08	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 2	N	-0-	8	
09	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626 2	N	-0-	8	
10	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 2	N	-0-	8	
*11	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 2	N	-0-	8	
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
06	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2	N	-0-	28	
07	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	458 2	8 9 N	7	35	
08	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	471 2	1 9 N	1	36	
09	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	452 2	7 9 N	6	42	
10	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	451 2	3 9 N	3	45	
*11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	451 2	2 9 N	2	47	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		24	
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		24	
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 2	N	-0-		24	
09	450 N	341	-0-	-109 B	-0-	341 2	N	-0-		24	
10	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	462 2	N	1	9	15	
*11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	2	9	17	

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		120	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		120	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		120	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		120	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		120	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		120	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206		
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 3	N	52	62 5	173
						2 4	57 9				
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	22 1	1293 3	N	52	195 1	30
						2 4	57 9				
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	22 1	1259 3	N	-0-		30
						2 4					
09	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	21 1	1209 3	N	-0-		30
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	49 1	1221 3	N	24		54
						26 9					
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	22 1	1182 3	N	-0-		54

WALTON, AUGUSTA		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362				
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	34 1	1020 3	N	-0-		10
						2 4					
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	34 1	1047 3	N	-0-	10 5	-0-
						2 4					
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	35 1	1034 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	1050 N	653	-0-	-397	-0-	32 1	621 3	N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	72 1	1016 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	32 1	969 3	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1240		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1240		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1240		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1240		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1240		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1240		N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 3		RRCID -> 217324		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9141 - 9149				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		856 N	856	-0-	-0-	856 2			N	-0-		219
07		1253 N	1253	-0-	-0-	1192 2	61 9		N	55		274
08		1223 N	1223	-0-	-0-	1223 2			N	-0-		274
09		870 N	695	-0-	-175	695 2			N	-0-		274
10		1240 N	301	-0-	-939	301 2			N	-0-		274
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170				N	NO RPT		274

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ 696				3	RRCID ->	211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 - 9116
06		390 N	-0-	-0-	-390				N	-0-		3
07		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-		3
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

SCHULTZ 696				4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116
06		2400 N	2347	-0-	-53	91 1	2250 2		N	5		60
07		2511 N	2473	-0-	-38	96 1	2366 2		N	10		70
08		2480 N	2480	-0-	-0-	96 1	2375 2		N	8		78
09		2358 N	2358	-0-	-0-	94 1	2258 2		N	5		83
10		2480 N	2332	-0-	-148	97 1	2225 2		N	9	74 1	18
11		2400 N	2320	-0-	-80	91 1	2221 2		N	7		25

APPEL 438				2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948
06		2880 X	2552	-0-	-328	94 1	2456 2		N	2		66
07		2883 X	2567	-0-	-316	97 1	2462 2		N	7		73
08		2790 X	2576	-0-	-214	97 1	2457 2		N	20		93
09		2610 X	2165	-0-	-445	94 1	2049 2		N	20		113
10		2573 N	2349	-0-	-224	167 1	2165 2		N	15		128
11		2490 N	2267	-0-	-223	171 1	2078 2		N	16		144

JONES ENERGY, LLC				441132					CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ BROTHERS D				3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
06		197 N	197	-0-	-0-	11 1	186 2		N	-0-		3
07		642 N	642	-0-	-0-	35 1	607 2		N	-0-		3
08		559 N	559	-0-	-0-	39 1	520 2		N	-0-		3
09		183 N	183	-0-	-0-	183 2			N	-0-		3
*10		41 N	41	-0-	-0-	41 2			N	-0-		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		3

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1796	2	58	9	N	53			333
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8			341
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	2	10	9	N	9			350
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13	9	N	12			362
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6			368
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			368

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497					
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	N	-0-			393
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-			393
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			393

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096					
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			733
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	2	N	-0-			733
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			733
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			733
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			733

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354					
LANDERS "535"		WELL #: 1												
06	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	30	1	2078	2	N	17			217
07	2387 N	1841	-0-	-546	-0-	30	1	1808	2	N	3			220
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	31	1	2073	2	N	18	186	1	52
09	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	30	1	2003	2	N	-0-			52
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	31	1	2080	2	N	11			63
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	30	1	2001	2	N	14			77

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	20		220
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	9	1731	2	N	7		227
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	12	186 1	53
09	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	13	9	1722	2	N	-0-		53
10	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	30	1	1625	2	N	7		60
11	1890 N	1531	-0-	-359	-0-	8	9	1481	2	N	18		78
						20	9						
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190													
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	427	1	1991	2	N	11		153
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	12	9	1846	2	N	10		163
08	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	468	1	1998	2	N	5		168
09	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	11	9	1857	2	N	14		182
10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	228	1	1822	2	N	10		192
11	2370 N	1771	-0-	-599	-0-	15	9	1426	2	N	13		205
						337	1						
						11	9						
						331	1						
						14	9						
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524													
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	N	17		150
07	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	19	9	2198	2	N	7		157
08	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	31	1	2185	2	N	26		183
09	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	29	9	2112	2	N	2		185
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	30	1	2187	2	N	13		198
11	2160 N	2144	-0-	-16	-0-	31	1	2095	2	N	17		215
						14	9						
						30	1						
						19	9						
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	30 1	2082 2	N	17	152
						19 9				
07	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	31 1	1917 2	N	11	163
						12 9				
08	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	31 1	2003 2	N	19	182
						21 9				
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	30 1	2053 2	N	10	192
						11 9				
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	31 1	2123 2	N	13	205
						14 9				
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	30 1	2028 2	N	13	218
						14 9				

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268		
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30 1	1404 2	N	-0-	168
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	31 1	1369 2	N	-0-	168
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	31 1	1401 2	N	-0-	168
09	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	30 1	1365 2	N	-0-	168
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31 1	1430 2	N	-0-	168
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	30 1	1314 2	N	13 113 1	68
						14 9				

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558		
06	990 N	878	-0-	-112	-0-	30 1	829 2	N	17	65
						19 9				
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	31 1	984 2	N	7	72
						8 9				
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31 1	1109 2	N	16	88
						18 9				
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30 1	1031 2	N	-0-	88
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31 1	1056 2	N	2	90
						2 9				
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	30 1	963 2	N	7	97
						8 9				



LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN "354"			WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10036 - 10044			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
LANDERS "535"			WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
LITTLE SISTER "445"			WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660			
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	30	1	2650	2	N	20	235		
							22	9							
07	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	31	1	2633	2	N	25	260		
							28	9							
08	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	31	1	2650	2	N	2	262		
							2	9							
09	2700	N	2620	-0-	-80	-0-	30	1	2579	2	N	10	272		
							11	9							
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	20	292		
							22	9							
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	30	1	2469	2	N	15	307		
							17	9							
JAN			WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730			
06	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	30	1	4093	2	N	169	189	1	193
							186	9							
07	4836	X	4581	-0-	-255	-0-	31	1	4463	2	N	79			272
							87	9							
08	4588	X	4560	-0-	-28	-0-	31	1	4474	2	N	50			322
							55	9							
09	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	30	1	4215	2	N	39			361
							43	9							
10	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	31	1	4210	2	N	63	189	1	235
							69	9							
11	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	30	1	3917	2	N	79			314
							87	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			235	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			254	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			279	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	177	1	142	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			152	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			161	
-----														
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840						
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	30	1	6598	2	N	34		224	
						37	9							
07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	2	N	14		238	
						15	9							
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	31	1	6686	2	N	28		266	
						31	9							
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	30	1	6432	2	N	20		286	
						22	9							
10	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	31	1	6511	2	N	28		314	
						31	9							
*11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	2	N	42	194	1	162
						46	9							
-----														
BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701						
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	29	1	1493	2	N	6		294	
						7	9							
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	31	1	1580	2	N	6		300	
						7	9							
08	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	31	1	1495	2	N	2		302	
						2	9							
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1475	2	N	3		305	
						3	9							
10	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	31	1	1233	2	N	6		311	
						7	9							
11	1470 N	1031	-0-	-439	-0-	30	1	998	2	N	3		314	
						3	9							
-----														
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992						
06	2730 X	536	-0-	-2194	-0-	30	1	506	2	N	-0-		198	
07	2821 X	366	-0-	-2455	-0-	31	1	335	2	N	-0-		198	
08	1333 X	200	-0-	-1133	-0-	31	1	169	2	N	-0-		198	
09	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	13	1	27	2	N	-0-		198	
10	558 X	61	-0-	-497	-0-	18	1	43	2	N	-0-		198	
11	540 X	4	-0-	-536	-0-	4	1			N	-0-		198	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	30	1	6390	2	N	-0-	238
07	6634 X	6566	-0-	-68	-0-	31	1	6533	2	N	2	240
						2	9					
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	31	1	6622	2	N	-0-	240
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	30	1	6408	2	N	3	220
						3	9				23 1	
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	31	1	6613	2	N	-0-	220
11	6450 X	6397	-0-	-53	-0-	30	1	6367	2	N	-0-	220
-----												
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999
06	5070 X	4537	-0-	-533	-0-	30	1	4479	2	N	25	252
						28	9					
07	5177 X	4693	-0-	-484	-0-	31	1	4633	2	N	26	248
						29	9				30 1	
08	5022 X	4644	-0-	-378	-0-	31	1	4576	2	N	34	282
						37	9					
09	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	30	1	4428	2	N	31	132
						34	9				181 1	
10	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	31	1	4424	2	N	41	173
						45	9					
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	30	1	4236	2	N	34	207
						37	9					
-----												
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072
06	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	30	1	2866	2	N	2	147
						2	9					
07	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	31	1	2899	2	N	11	158
						12	9					
08	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	31	1	2931	2	N	24	182
						26	9					
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	30	1	2780	2	N	10	192
						11	9					
10	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	31	1	2725	2	N	23	215
						25	9					
11	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	30	1	2476	2	N	22	117
						24	9				120 1	
-----												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102
06	1650 N	1483	-0-	-167	-0-	30	1	1434	2	N	17	375
						19	9					
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	31	1	1508	2	N	-0-	188
08	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	31	1	1472	2	N	10	198
						11	9				187 1	
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	30	1	1377	2	N	3	201
						3	9					
10	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	31	1	1391	2	N	12	213
						13	9					
11	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	30	1	1335	2	N	10	223
						11	9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2029	-0-	-311	-0-	30	1	1982	2	N	15		107
07	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	17	9	2060	2	N	10		117
08	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	11	9	2160	2	N	21		138
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	17		155
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	23	9	2222	2	N	18		173
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	30	1	2016	2	N	19		192
						21	9						
-----													
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109	
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	30	1	1858	2	N	10		120
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	11	9	1913	2	N	17		137
08	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	31	1	1876	2	N	16		153
09	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	19	9	1802	2	N	12		165
10	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	30	1	1769	2	N	17		182
11	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	13	9	1745	2	N	16		198
						31	1						
						19	9						
						29	1						
						18	9						
-----													
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148	- 10156	
06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	30	1	1814	2	N	25		330
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	28	9	1837	2	N	49	192 1	187
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	54	9	1854	2	N	25		212
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	31	1	1770	2	N	16		228
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	28	9	1798	2	N	14		242
11	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	30	1	1680	2	N	18		260
						15	9						
						30	1						
						20	9						
-----													
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10092	- 10100	
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	468	2	N	7		120
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	8	9	447	2	N	-0-		120
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-		120
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-		120
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-		120
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	31	1	468	2	N	-0-		120

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
C W HERRON		WELL #: 8691		RRCID -> 239385		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7260 X	7043	-0-	-217	-0-	30 1	6967 2	N	42			262
07	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	46 9	7144 2	N	42	186 1		118
08	7285 X	7222	-0-	-63	-0-	31 1	7156 2	N	32			150
09	7050 X	6931	-0-	-119	-0-	35 9	6862 2	N	35			185
10	7285 X	7245	-0-	-40	-0-	30 1	7137 2	N	70	42 1		213
*11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	39 9	7042 2	N	19			232
						31 1						
						77 9						
						21 9						
-----												
TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674			
06	4710 X	4379	-0-	-331	-0-	30 1	4314 2	N	32	192 1		154
07	4836 X	4409	-0-	-427	-0-	35 9	4354 2	N	22			176
08	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	31 1	4287 2	N	31			207
09	4410 X	4184	-0-	-226	-0-	24 9	4132 2	N	20			227
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	30 1	4319 2	N	36			263
11	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	22 9	4076 2	N	25			288
						31 1						
						40 9						
						30 1						
						28 9						
-----												
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 279330		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256			
GIBSON FARMS 171		WELL #: 1										
06	8100 X	7320	-0-	-780	-0-	7320 2		N	-0-			45
07	8370 X	5968	-0-	-2402	-0-	5968 2		N	-0-			45
08	7905 X	7156	-0-	-749	-0-	7142 2	14 9	N	13			58
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8117 2	2 9	N	2			60
10	7564 X	7543	-0-	-21	-0-	7537 2	6 9	N	5			65
11	7320 X	6862	-0-	-458	-0-	6859 2	3 9	N	3			68
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 211251		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517			
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 10										
06	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1861 2	7 9	N	6			86
07	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1872 2	9 9	N	8			94
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1929 2	4 9	N	4			98
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1793 2	10 9	N	9			107
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897 2	10 9	N	9			116
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	29 1	1922 2	N	17			133
						19 9						
-----												
MILLER, REBA		WELL #: 6		RRCID -> 219007		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126			
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	N	-0-			98
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10 1	585 2	N	-0-			98
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	10 1	584 2	N	-0-			98
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1	550 2	N	-0-			98
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	10 1	563 2	N	-0-			8
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	10 1	547 2	N	-0-			8

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKER, HARRY B		WELL #: 4		RRCID -> 224698		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	6	1	399	2	N	-0-	33
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	6	1	411	2	N	-0-	33
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	6	1	409	2	N	-0-	33
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	6	1	388	2	N	-0-	33
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	6	1	392	2	N	2	39
						2	9					
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	2	41
						2	9					

  

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 022376		COMPL. DATE 07/31/1957			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200										
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131

  

JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	861	2	367	9	N	334	356	1	195
07	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	930	2	398	9	N	362	359	1	198
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	910	2	344	9	N	313	353	1	158
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	931	2	374	9	N	340	181	1	317
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	944	2	399	9	N	363	540	1	140
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	924	2	396	9	N	360	357	1	143

  

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-	38
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	38
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	38
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	38
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	38
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	38

  

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 -	12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	4437	-0-	4437	4437	4417	2	20	9	N	18	137
07		T. A.	4518	-0-	4518	8955	4501	2	17	9	N	15	152
08		13094 X	4139	-0-	-8955	-0-	4117	2	22	9	N	20	172
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14	186
10		4588 X	4078	-0-	-510	-0-	4055	2	23	9	N	21	207
11		4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3806	2	37	9	N	34	65
-----													
AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 -	12669
06		53040 X	48594	-0-	-4446	-0-	48188	2	406	9	N	369	159
07		54808 X	47816	-0-	-6992	-0-	47454	2	362	9	N	329	133
08		54808 X	45634	-0-	-9174	-0-	45258	2	376	9	N	342	124
09		53040 X	42476	-0-	-10564	-0-	42156	2	320	9	N	291	236
10		52576 X	42694	-0-	-9882	-0-	42355	2	339	9	N	308	181
11		48600 X	39952	-0-	-8648	-0-	39648	2	304	9	N	276	91
-----													
KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 -	12667
06		30810 X	27200	-0-	-3610	-0-	26924	2	276	9	N	251	176
07		31837 X	26301	-0-	-5536	-0-	26048	2	253	9	N	230	229
08		31837 X	24989	-0-	-6848	-0-	24763	2	226	9	N	205	250
09		28980 X	23257	-0-	-5723	-0-	23024	2	233	9	N	212	94
10		28520 X	22842	-0-	-5678	-0-	22627	2	215	9	N	195	104
11		27210 X	20966	-0-	-6244	-0-	20762	2	204	9	N	185	111
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
GEX, J. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 -	7555
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	12	1	1978	3	N	10	138
							2	4	11	9			
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	3	N	-0-	138
							2	4					
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	3	N	-0-	131
							2	4				7	5
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	3	N	-0-	131
10		2449 N	2160	-0-	-289	-0-	27	1	2133	3	N	-0-	131
11		2190 N	2033	-0-	-157	-0-	13	1	2020	3	N	-0-	12
-----													
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	N	-0-	79
							2	4					
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	N	-0-	79
							2	4					
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	N	-0-	79
							2	4					
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-	79
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	12	15
							13	9				76	1
11		240 N	177	-0-	-63	-0-	3	1	174	3	N	-0-	15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	9 1	1201 3	N	12		160
						2 4	13 9				
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	9 1	1251 3	N	3		163
						2 4	3 9				
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	9 1	1256 3	N	-0-		163
						2 4					
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	10 1	1185 3	N	-0-		163
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	21 1	1237 3	N	13		176
						14 9					
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	8 1	1169 3	N	27	193 1	10
						30 9					
-----											
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599		
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	2 1	275 3	N	3		124
						2 4	3 9				
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 1	284 3	N	5		129
						2 4	6 9				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2 1	285 3	N	-0-		129
						2 4					
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 1	273 3	N	-0-		129
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	N	-0-		129
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 1	264 3	N	22	141 1	10
						24 9					
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610		
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	594 3	2 4	N	-0-		8
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	608 3	2 4	N	-0-		8
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	596 3	2 4	N	-0-		8
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-		8
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	14 1	589 3	N	-0-		8
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 3		N	-0-		8
-----											
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	9 1	559 3	N	13	149 1	12
						2 4	14 9				
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	11 1	615 3	N	-0-		12
						2 4					
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	11 1	619 3	N	-0-		12
						2 4					
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	9 1	461 3	N	5		17
						6 9					
10	620 N	397	-0-	-223	-0-	35 1	362 3	N	-0-		17
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	10 1	415 3	N	-0-		17



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 -	7516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7 1	824 3	N	-0-				13
						2 4							
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	8 1	859 3	N	-0-				13
						2 4							
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	8 1	846 3	N	2				15
						2 4							
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	7 1	795 3	N	-0-				15
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	20 1	822 3	N	-0-				15
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	6 1	725 3	N	10				25
						11 9							
-----													
BRADFORD, LYDIA				WELL #:	1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7434 -	7518
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	5 1	611 3	N	17				76
						2 4							
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	6 1	627 3	N	-0-				76
						2 4							
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	6 1	618 3	N	-0-				76
						2 4							
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	5 1	597 3	N	1				77
						1 9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	620 3	N	-0-				77
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	6 1	589 3	N	-0-				77
-----													
BRADFORD, LYDIA -D-				WELL #:	1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7463 -	7540
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1	407 3	N	6				66
						2 4							
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11 1	414 3	N	-0-				66
						2 4							
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	11 1	389 3	N	-0-				66
						2 4							
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	11 1	378 3	N	-0-	4 5			62
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	38 1	389 3	N	-0-	42 1	10 5		10
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	11 1	352 3	N	-0-				10
-----													
MANDALEK, MARTIN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7548 -	7628
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	36 1	1016 3	N	13				60
						3 4							
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	37 1	1053 3	N	6				66
						4 4							
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	37 1	1035 3	N	-0-				66
						4 4							
09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	33 1	988 3	N	-0-				66
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	94 1	1022 3	N	10				76
						11 9							
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	36 1	995 3	N	-0-				76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798																			
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9 1	1038 3	2 4	1 9	N	1			67							
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10 1	1196 3	2 4	6 9	N	5			72							
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	9 1	1189 3	2 4		N	-0-			72							
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	10 1	1052 3	30 9		N	27			99							
10	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	22 1	991 3			N	-0-			99							
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	10 1	1004 3			N	-0-	2 5		97							
DUKE, C. C.												WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9			N	2			133							
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4				N	-0-			133							
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9			N	4	129 1	8 5	-0-							
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-							
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1				N	-0-			-0-							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-							
SHUTTERLY, GUSSIE B.												WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	7 1	393 3	2 4	4 9	N	4			70							
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	7 1	405 3	2 4	1 9	N	1			71							
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	11 1	386 3	2 4		N	-0-			71							
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	6 1	349 3			N	-0-			71							
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34 1	368 3			N	-0-	54 1		17							
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	7 1	361 3			N	-0-			17							
BORN, ALEX ET AL -B-												WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BORN, ALEX -E-												WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
KELLN, CHRIST H.												WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10 1	440 3			N	-0-			30							
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	10 1	453 3			N	-0-			30							
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	8 1	445 3			N	-0-			30							
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	8 1	436 3			N	-0-			30							
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42 1	449 3			N	-0-			30							
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	13 1	429 3			N	-0-			30							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
HYDE, C. H.																					
WELL #: 1												RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7530 - 7647			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	N	22					84				
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					91				
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3					94				
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					94				
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					97				
*11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					97				
-----																					
WASELL, JOHN R.												WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7472 - 7602	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
-----																					
BORN, VICTOR												WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7580 - 7720	
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1208	3	N	47					102				
							2	4													
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	39	1	1174	3	N	14					116				
							2	4													
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1325	3	N	-0-					116				
							2	4													
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	35	1	1225	3	N	-0-					116				
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1249	3	N	-0-					116				
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	36	1	1172	3	N	-0-					116				
-----																					
HANSHU, ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7463 - 7611	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
-----																					
SCHOENHALS, H. G.												WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7504 - 7635	
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	14	1	636	3	N	1					31				
							2	4													
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	14	1	621	3	N	-0-					31				
							2	4													
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	17	1	647	3	N	-0-					31				
							2	4													
09	660	N	407	-0-	-253	-0-	23	1	384	3	N	-0-	2	5			29				
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	38	1	436	3	N	-0-					29				
							30	4													
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	-0-					29				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	3	N	73					81
						2	4		80	9						
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	56	1	2731	3	N	-0-					81
						2	4									
08	3007 N	2811	-0-	-196	-0-	55	1	2638	3	N	105					186
						2	4		116	9						
09	2910 N	2555	-0-	-355	-0-	47	1	2494	3	N	13	174	1	12	5	13
						14	9									
*10	2790 N	2621	-0-	-169	-0-	71	1	2521	3	N	26					39
						29	9									
11	2730 N	2506	-0-	-224	-0-	48	1	2405	3	N	48					87
						53	9									
-----																
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784						
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	328	3	N	3					168
						2	4		3	9						
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	2					170
						2	4		2	9						
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	N	1					171
						2	4		1	9						
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	2	1	313	3	N	-0-					171
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	3	N	-0-	1	5			170
11	330 N	95	-0-	-235	-0-	19	3	74	4	N	2	156	1			16
						2	9									
-----																
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970				TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646						
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	4	N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	4	N	-0-					-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
-----																
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661						
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	23	1	307	2	N	1					144
						2	4		1	9						
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	7	1	347	2	N	-0-					144
						2	4									
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	-0-					144
						2	4									
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-					144
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	4	130	1			18
						4	9									
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MILLER -B- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		9 1	1392 3	N	21	30
								2 4	23 9			
07		1364 N	1256	-0-	-108	-0-		9 1	1241 3	N	4	34
								2 4	4 9			
08		1085 N	704	-0-	-381	-0-		7 1	695 3	N	-0-	34
								2 4				
09		1440 N	789	-0-	-651	-0-		10 1	779 3	N	-0-	34
10		1271 N	859	-0-	-412	-0-		32 1	827 3	N	-0-	34
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-		9 1	730 3	N	-0-	34

  

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL												
WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

DUKE												
WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627												
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4		N	-0-	17
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4		N	-0-	17
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4		N	-0-	17
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	17
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 1		N	-0-	17
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	17

  

SCHULTZ -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

SCHULTZ -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619												
06		660 N	581	-0-	-79	-0-		21 1	543 3	N	14	155
								2 4	15 9			
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-		36 1	583 3	N	-0-	155
								2 4				
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-		64 1	568 3	N	-0-	155
								2 4				
09		570 N	563	-0-	-7	-0-		56 1	507 3	N	-0-	155
10		620 N	617	-0-	-3	-0-		84 1	533 3	N	-0-	155
11		600 N	570	-0-	-30	-0-		60 1	510 3	N	-0-	155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	4	1	419	3	N	-0-			35
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	4	520	3	N	7			42
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	4	516	3	N	10			52
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	2	4	468	3	N	-0-			52
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	511	3	N	-0-			52
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	32	1	478	3	N	10			62
						4	1							
						11	9							

  

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

  

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598					
06	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-			62
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1512	3	8	9	N	7			69
08	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	3			N	-0-			69
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-			69
10	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1495	3	3	9	N	3			72
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-			72

  

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172					
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2	4	226	3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	2	4	208	3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	8	1	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	35	1	185	3	N	-0-			-0-
						7	1							

  

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			2
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	50	1 2674	3 3	N	32			47
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	50	1 2774	3 3	N	8			55
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	53	1 2815	3 3	N	-0-			55
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	48	1 2637	3 3	N	-0-			55
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	71	1 2731	3 3	N	24			79
*11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	46	1 2652	3 3	N	-0-			79

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1 184	3 3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1 178	3 3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1 182	3 3	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1 175	3 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1 188	3 3	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1 165	3 3	N	-0-			-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3 2	4 4	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	3 2	4 4	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3 2	4 4	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1 6	3 3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3 7	3 3	N	-0-			-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1 261	3 3	N	-0-			89
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1 252	3 3	N	-0-			89
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	5	1 198	3 3	N	-0-			89
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	5	1 193	3 3	N	-0-			89
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	33	1 206	3 3	N	24	93 1		20
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	4	1 199	3 3	N	-0-			20

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756								
06	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	47 1	1790 3	N	7							175
						2 4	8 9									
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	55 1	1893 3	N	3							178
						2 4	3 9									
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	52 1	1836 3	N	5	170 1						13
						2 4	6 9									
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	45 1	1717 3	N	-0-							13
10	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	74 1	1811 3	N	-0-							13
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	48 1	1747 3	N	-0-							13

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784								
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	10 1	1429 3	N	23							87
						2 4	25 9									
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	10 1	1442 3	N	15							102
						2 4	17 9									
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	11 1	1450 3	N	-0-							102
						2 4										
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	10 1	1417 3	N	-0-							102
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	24 1	1445 3	N	56							158
						62 9										
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	10 1	1373 3	N	-0-							158

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739								
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8 1	619 3	N	1							40
						2 4	1 9									
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	8 1	656 3	N	-0-							40
						2 4										
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10 1	642 3	N	-0-							40
						2 4										
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 1	629 3	N	-0-							40
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37 1	642 3	N	4							44
						4 9										
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627 3	N	-0-							44







LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7506 - 7528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	12	1	637	3	N	-0-		19
						2	4						
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	11	1	647	3	N	-0-		19
						2	4						
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	12	1	627	3	N	-0-		19
						2	4						
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	11	1	612	3	N	-0-		19
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-		19
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	11	1	615	3	N	-0-		19
FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7540 - 7619	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
KLIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7528 - 7580	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #:		1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8585 - 9772	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	10		124
						2	4						
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	40	1	2632	3	N	19		143
						2	4						
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	3	N	15		158
						2	4						
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	38	1	2266	3	N	-0-		158
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2481	3	N	13	154 1	17
						14	9						
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	38	1	2428	3	N	-0-		17
LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7614 - 7662	
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	14	1	337	3	N	-0-		10
						2	4						
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	14	1	357	3	N	-0-		10
						2	4						
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	40	1	668	3	N	-0-		10
						2	4						
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-		10
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-		10
11	690 N	336	-0-	-354	-0-	11	1	325	3	N	-0-		10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KING, HARRY L. 506		WELL #:		1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	17	1	576	3	N	-0-		49
						2	4						
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	N	-0-		49
						2	4						
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	11	1	582	3	N	-0-		49
						2	4						
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-		49
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	8		57
						9	9						
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	652	3	N	-0-		57
MEIER, HENRY J.		WELL #:		2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	N	45	196 1	-0-
						2	4	50	9				
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	74		74
						81	9						
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-		74
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	3	1	320	3	N	28		102
						31	9						
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	2	4	N	15		50
						17	9						
07	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1049	3	2	4	N	-0-		50
08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	972	3	2	4	N	5		55
						6	9						
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4		59
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-		59
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7		66
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040		
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	18	1	1186	3	N	-0-		43
						2	4						
07	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	18	1	1246	3	N	-0-		43
						2	4						
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	18	1	1230	3	N	-0-		43
						2	4						
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1201	3	N	-0-		43
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1392	3	N	-0-	1 5	42
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	49	1	1945	3	N	-0-		42
IMKE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582		
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-	1 5	15
						2	4						
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	N	-0-		15
						2	4						
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-		15
						2	4						
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	8	1	659	3	N	-0-		15
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	7		22
						8	9						
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	11	1	628	3	N	-0-		22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		2	RRCID ->	082593	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7579 - 7614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-		56	1	1638	3	N	12		104	
							2	4	13	9					
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		58	1	1656	3	N	4		108	
							2	4	4	9					
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		61	1	1654	3	N	-0-		108	
							2	4							
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-		56	1	1567	3	N	-0-		108	
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		97	1	1638	3	N	16	109 1	15	
							18	9							
11	1650 N	1379	-0-	-271	-0-		47	1	1332	3	N	-0-		15	
DUKE, C.C.		WELL #:		4770	RRCID ->	082879	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7482 - 7550			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
BENSCH		WELL #:		1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7296 - 7369			
06	1410 N	1290	-0-	-120	-0-		39	1	1249	3	N	-0-		96	
							2	4							
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		37	1	1434	3	N	35		131	
							2	4	39	9					
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		38	1	1420	3	N	-0-		131	
							2	4							
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		35	1	1396	3	N	7		138	
							8	9							
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		62	1	1467	3	N	-0-		138	
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		36	1	1377	3	N	17		155	
							19	9							
GEX, J. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7490 - 7531			
06	180 N	2	-0-	-178	-0-		2	4			N	-0-		-0-	
07	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	4			N	-0-		-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	4	14	9	N	13		13	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		13	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	1			N	-0-		13	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		13	
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7640 - 7692			
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-		640	3	6	9	N	5		71	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3			N	-0-		71	
08	682 N	655	-0-	-27	-0-		654	3	1	9	N	1		72	
09	660 N	634	-0-	-26	-0-		634	3			N	-0-		72	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-		655	3	4	9	N	4		76	
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N	-0-		76	

LIPSCOMB (CLEVELAND)											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
GEX, LUTIE W. -B- //CONT.// 040798											
WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	18 1	1142 3	N	22	57
							2 4	24 9			
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	16 1	1153 3	N	7	64
							2 4	8 9			
08		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	19 1	1107 3	N	3	67
							2 4	3 9			
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	19 1	1154 3	N	-0-	67
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	45 1	1176 3	N	-0-	67
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17 1	1113 3	N	10	77
							11 9				
WILSON UNIT -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656											
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	75 3	2 4	N	-0-	39
							5 1	61 3	N	-0-	39
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	2 4				
							4 1	69 3	N	-0-	34
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	2 4			5 5	
							4 1	68 3	N	-0-	34
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	2 1	68 3	N	-0-	34
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	49 1	89 3	N	-0-	34
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	N	-0-	34
WASELL, JOHN R.											
WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310											
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	41 1	2127 3	N	10	116
							2 4	11 9			
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	40 1	2299 3	N	10	126
							2 4	11 9			
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	37 1	2171 3	N	35	143
							2 4	39 9		18 5	
09		2190 N	1903	-0-	-287	-0-	33 1	1869 3	N	1	144
							1 9				
10		2356 N	1459	-0-	-897	-0-	31 1	1016 3	N	7	151
							404 4	8 9			
11		2190 N	973	-0-	-1217	-0-	11 1	962 3	N	-0-	150
										1 5	
MANDALEK, MARTIN											
WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROYLES UNIT											
WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889											
06		1740 N	1597	-0-	-143	-0-	45 1	1516 3	N	30	102
							3 4	33 9			
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	41 1	1453 3	N	4	106
							4 4	4 9			
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	37 1	1395 3	N	5	111
							4 4	6 9			
09		1590 N	1365	-0-	-225	-0-	33 1	1332 3	N	-0-	111
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	74 1	1410 3	N	25	136
							28 9				
11		1410 N	1010	-0-	-400	-0-	26 1	984 3	N	-0-	136

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	21	1	884	3	N	-0-				146
						2	4								
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	N	-0-				146
						2	4								
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	3	N	-0-				146
						2	4								
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	N	-0-				146
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1064	3	N	5	151	5		-0-
						6	9								
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	N	-0-				-0-

-----  
CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160  
-----

06	180 N	124	-0-	-56	-0-	2	1	120	3	N	-0-				-0-
						2	4								
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	3	N	-0-				-0-
						2	4								
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	2	1	82	3	N	-0-				-0-
						2	4								
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	3	N	-0-				-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	28	1	23	3	N	-0-				-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-				-0-

-----  
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672  
-----

06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	40	1	1482	3	N	3				124
						2	4								
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	3	N	-0-				124
						2	4								
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	43	1	1489	3	N	9				133
						2	4								
09	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	39	1	1380	3	N	11				144
						12	9								
10	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	66	1	1368	3	N	-0-				144
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	39	1	1315	3	N	-0-				144

-----  
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678  
-----

06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2267	3	23	9	N	21				81
07	2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2309	3	3	9	N	3				84
08	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2233	3			N	-0-				84
09	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	2053	3			N	-0-	20	5		64
10	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103	3			N	-0-				64
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3			N	-0-				64

-----  
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553  
-----

06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1451	3	14	9	N	13				144
07	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1484	3	4	9	N	4				148
08	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-				148
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1425	3	6	9	N	5				153
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				153
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1420	3	9	9	N	8				161

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MARTIN, J. B.														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	19	1	889	3	N	74	161	1	71 5 -0-
						2	4	81	9					
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	20	1	888	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	21	1	872	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	990 N	851	-0-	-139	-0-	19	1	832	3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	3	N	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	22	1	819	3	N	-0-			-0-
MARTIN, SUSAN J.														
WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616														
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	5	1	219	3	N	12			131
						2	4	13	9					
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-			131
						2	4							
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-			131
						2	4							
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	252	3	N	5			136
						6	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-			136
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	1	114	1	23
						1	9							
KOCH, MARIE														
WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640														
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	44	1	1201	3	N	49	54	5	108
						2	4	54	9					
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	N	33			141
						2	4	36	9					
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	3	N	-0-			141
						2	4							
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	40	1	1195	3	N	12			153
						13	9							
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	88	1	1239	3	N	-0-			153
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	3	N	21	154	1	20
						23	9							
AKERS, I. A. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100														
06	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	29	1	2745	3	N	51	191	1	27 5 194
						2	4	56	9					
07	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	28	1	2741	3	N	65	193	1	66
						2	4	72	9					
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	28	1	2697	3	N	216			282
						2	4	238	9					
09	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	27	1	2579	3	N	101	193	1	190
						111	9							
10	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	52	1	2642	3	N	-0-			190
11	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	27	1	2568	3	N	-0-			190



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	27					141
						2	4	30	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	5					146
						2	4	6	9							
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	N	2					148
						2	4	2	9							
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	15	1	716	3	N	-0-					148
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	42	1	735	3	N	-0-					148
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	15	1	718	3	N	-0-					148
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131							
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					111
						2	4									
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	15	1	1194	3	N	7					118
						2	4	8	9							
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	14	1	1266	3	N	-0-					118
						2	4									
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1311	3	N	3					121
						3	9									
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	3	N	12					133
						13	9									
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	18	1	1174	3	N	-0-					133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44 1	1549 3	N	-0-			3
						2 4						
07	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	39 1	1590 3	N	-0-			3
						2 4						
08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	39 1	1540 3	N	-0-			3
						2 4						
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	32 1	1453 3	N	-0-			3
10	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	59 1	1531 3	N	-0-			3
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	36 1	1502 3	N	-0-			3
-----												
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048			
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26 1	633 3	N	-0-			108
						2 4						
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	N	-0-			108
						2 4						
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	29 1	645 3	N	-0-			108
						2 4						
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	27 1	624 3	N	-0-			108
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52 1	638 3	N	-0-	82 1	2 5	24
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	27 1	611 3	N	-0-			24
-----												
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917			
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	23 1	952 3	N	-0-			17
						2 4						
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	22 1	1053 3	N	-0-			17
						2 4						
08	1085 N	948	-0-	-137	-0-	28 1	918 3	N	-0-			17
						2 4						
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	21 1	879 3	N	20			37
						22 9						
10	1085 N	947	-0-	-138	-0-	50 1	897 3	N	-0-	20 5		17
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	24 1	849 3	N	-0-			17
-----												
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
GINTER, MARTHA		WELL #:		2	RRCID ->	095532	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7966 - 8045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	8	1	372	3	N	-0-			86
						2	4							
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	7	1	372	3	N	-0-			86
						2	4							
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	6	1	361	3	N	-0-			86
						2	4							
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	6	1	338	3	N	10			96
						11	9							
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	N	2	73	1	25
						2	9							
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	6	1	324	3	N	-0-			25
PIPER, OLA O.		WELL #:		8720	RRCID ->	095828	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7683 - 7760		
06	2820 X	2417	-0-	-403	-0-	47	1	2365	3	N	3			121
						2	4							
07	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	44	1	2491	3	N	7			128
						2	4							
08	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	45	1	2470	3	N	-0-			128
						2	4							
09	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	41	1	2331	3	N	-0-			128
*10	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	68	1	2405	3	N	11			139
						12	9							
11	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	39	1	2228	3	N	14	135	1	18
						15	9							
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 8024		
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	8	1	528	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	7	1	494	3	N	-0-			-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	3	N	-0-			-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	5	1	473	3	N	-0-			-0-
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8153 - 8222		
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	740	3	N	12			113
						2	4							
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16	1	842	3	N	45			158
						2	4							
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	17	1	838	3	N	24	169	1	13
						2	4							
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15	1	793	3	N	-0-			13
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	7			20
						8	9							
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	3	N	-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2955		RRCID -> 096138	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8390	- 9105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4740 X	4589	-0-	-151	-0-	136 1	4434 3	N	15		218
							2 4	17 9				
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	106 1	5047 3	N	29		247
							2 4	32 9				
08		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	93 1	4593 3	N	-0-		247
							2 4					
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	95 1	4654 3	N	47		294
							52 9					
10		4898 X	4850	-0-	-48	-0-	108 1	4735 3	N	6	181 1	119
							7 9					
*11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96 1	4611 3	N	37		156
							41 9					
-----												
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8081 - 9732		
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	148 1	2950 3	N	18		203
							2 4	20 9				
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	262 1	3455 3	N	32		235
							2 4	35 9				
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	247 1	3138 3	N	8	182 1	61
							2 4	9 9				
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	206 1	2551 3	N	10		71
							11 9					
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	221 1	3044 3	N	30		101
							33 9					
*11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	188 1	3566 3	N	-0-		101
-----												
MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8088 - 8170		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7422 - 7446		
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	12 1	920 3	N	9		76
							2 4	10 9				
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	9 1	916 3	N	3		79
							2 4	3 9				
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	9 1	928 3	N	-0-		79
							2 4					
09		930 N	893	-0-	-37	-0-	11 1	882 3	N	-0-		79
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	23 1	965 3	N	5		84
							6 9					
*11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	15 1	979 3	N	-0-		84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	94	1	3012	3	N	34	17	5	81	
						2	4	37	9						
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	90	1	3109	3	N	27			108	
						2	4	30	9						
08	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	75	1	2624	3	N	-0-			108	
						2	4								
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	72	1	2931	3	N	-0-			108	
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2963	3	N	-0-			108	
*11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	71	1	2853	3	N	-0-			108	
-----															
TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000															
06	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	78	1	2586	3	N	12			234	
						2	4	13	9						
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	81	1	3005	3	N	16			250	
						2	4	18	9						
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	85	1	2879	3	N	32			282	
						2	4	35	9						
09	2700 X	2566	-0-	-134	-0-	69	1	2497	3	N	-0-			282	
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2853	3	N	12			294	
						13	9								
11	2700 N	2687	-0-	-13	-0-	85	1	2602	3	N	-0-	155	1	139	
-----															
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896															
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	N	5			30	
						2	4	6	9						
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	13	1	627	3	N	-0-			30	
						2	4								
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	14	1	618	3	N	-0-			30	
						2	4								
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	12	1	595	3	N	-0-			30	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-			30	
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	-0-			30	
-----															
BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587															
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-			91	
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			91	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			91	
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			91	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	-0-	5	5	86	
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	3	1	125	3	N	-0-	1	67	1	20
						1	9								
-----															
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486															
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1197	3	N	84			183	
						2	4	92	9						
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	N	35			218	
						2	4	39	9						
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27	1	1252	3	N	-0-	198	1	20	
						2	4								
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	23	1	1190	3	N	-0-			20	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	N	49			69	
						54	9								
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	3	N	-0-			69	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	275 3	48 9	N	44			178
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	237 3	13 9	N	12			190
08		341 N	226	-0-	-115	-0-	223 3	3 9	N	3	156 1	12 5	25
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	256 3	4 9	N	4			29
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 3	6 9	N	5			34
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			34
-----													
ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045				
06		2790 X	1437	-0-	-1353	-0-	41 1	1388 3	N	5			123
							2 4	6 9					
07		2728 X	954	-0-	-1774	-0-	34 1	915 3	N	3			126
							2 4	3 9					
08		2666 X	663	-0-	-2003	-0-	13 1	648 3	N	-0-			126
							2 4						
09		2370 X	812	-0-	-1558	-0-	21 1	791 3	N	-0-			126
10		961 N	887	-0-	-74	-0-	48 1	839 3	N	-0-	5 5		121
*11		3000 N	4308	-0-	1308	1308	77 1	4231 3	N	-0-			121
-----													
HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618				
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	28 1	650 3	N	5			197
							2 4	6 9					
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	24 1	662 3	N	5	180 1		22
							2 4	6 9					
08		713 N	687	-0-	-26	-0-	24 1	661 3	N	-0-			22
							2 4						
09		690 N	663	-0-	-27	-0-	23 1	640 3	N	-0-	2 5		20
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 1	666 3	N	-0-			20
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	22 1	635 3	N	4			24
							4 9						
-----													
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598				
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371 3	6 9	N	5			86
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			86
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			86
09		390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3		N	-0-			86
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			86
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-			86
-----													
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584				
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	29 1	1070 3	N	23			67
							2 4	25 9					
07		1178 N	973	-0-	-205	-0-	22 1	938 3	N	10			77
							2 4	11 9					
08		1953 N	977	-0-	-976	-0-	20 1	951 3	N	4			81
							2 4	4 9					
09		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	20 1	986 3	N	5			86
							6 9						
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45 1	939 3	N	11			97
							12 9						
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	17 1	880 3	N	10	85 1		22
							11 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
YEATON		WELL #:		2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	N	7			67
						2	4	8	9					
07	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	42	1	1362	3	N	14			81
						2	4	15	9					
08	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	30	1	1010	3	N	1			82
						2	4	1	9					
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	16	1	841	3	N	-0-			82
10	1426 N	793	-0-	-633	-0-	39	1	754	3	N	-0-			82
11	1020 N	603	-0-	-417	-0-	10	1	593	3	N	-0-			82
-----														
SCHULTZ -C-		WELL #:		2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRADFORD -D-		WELL #:		2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
-----														
BRADFORD -B-		WELL #:		3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074				
06	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1350	3	1	4	N	-0-	1	5	17
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1459	3	1	4	N	22			39
						24	9							
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	1	4	N	1			40
						1	9							
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22			62
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2			64
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			64



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	931	-0-	-239	-0-	38	1	891	3	N	-0-		79
						2	4						
07	1178 N	933	-0-	-245	-0-	34	1	895	3	N	2		81
						2	4	2	9				
08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	40	1	764	3	N	-0-		81
						2	4						
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	29	1	770	3	N	-0-		81
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	54	1	774	3	N	-0-		81
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	719	3	N	-0-		81
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470				
06	3300 X	2835	-0-	-465	-0-	2830	3	2	4	N	3		84
						3	9						
07	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2877	3	2	4	N	-0-		84
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	3059	3	2	4	N	-0-		84
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	3			N	-0-	27 5	57
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	28	1	3070	3	N	-0-		57
11	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-		57
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
06	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4046	3	55	9	N	50	13 5	227
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4151	3	25	9	N	23		250
08	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-		250
09	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	3809	3	53	9	N	48	189 1 18 5	91
10	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	4080	3			N	-0-		91
11	4110 X	4058	-0-	-52	-0-	3997	3	61	9	N	55		146
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	107 1	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609				
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	N	7		168
						2	4	8	9				
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	3	N	12		180
						2	4	13	9				
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	20	1	1011	3	N	-0-	165 1	15
						2	4						
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	948	3	N	-0-		15
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	N	-0-		15
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	19	1	948	3	N	7		22
						8	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DUKE				WELL #:	3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	20	1	547	3	N	-0-	-0-
						2	4					
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	N	-0-	-0-
						2	4					
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	20	1	545	3	N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	N	-0-	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	19	1	541	3	N	-0-	-0-
BORN -B-				WELL #:	3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	10	1	997	3	N	-0-	11 5 165
						2	4					
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	10	1	1026	3	N	11	8 5 168
						2	4	12	9			
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	3	N	-0-	168
						2	4					
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	9	1	988	3	N	-0-	168
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	21	1	1020	3	N	-0-	168
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	1025	3	N	-0-	168
DUKE				WELL #:	4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	20	89
						2	4	22	9			
07	837 N	573	-0-	-264	-0-	32	1	539	3	N	-0-	89
						2	4					
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	28	1	522	3	N	-0-	89
						2	4					
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	27	1	495	3	N	-0-	89
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	-0-	73 1 8 5 8
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	477	3	N	-0-	8
BORN -B-				WELL #:	4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	48	1	2708	3	N	-0-	210
						2	4					
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	3	N	3	213
						2	4	3	9			
08	2728 N	2548	-0-	-180	-0-	43	1	2503	3	N	-0-	187 1 26
						2	4					
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	3	N	-0-	26
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	-0-	26
*11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	36	1	2658	3	N	29	55
						32	9					
DUKE, BASIL				WELL #:	5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIERCE		WELL #:		3	RRCID ->	144072	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7510 -	7528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	21	1	910	3	N	18			55
						2	4	20	9					
07	1116 N	962	-0-	-154	-0-	23	1	933	3	N	4			59
						2	4	4	9					
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	25	1	926	3	N	3			62
						2	4	3	9					
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	26	1	875	3	N	-0-			62
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	N	-0-			62
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	24	1	886	3	N	14			76
						15	9							
-----														
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	144610	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7474 -	7506		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
IMKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144634	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7611 -	7643		
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	17	1	747	3	N	10			97
						2	4	11	9					
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	14	1	742	3	N	-0-			97
						2	4							
08	868 N	740	-0-	-128	-0-	16	1	722	3	N	-0-			97
						2	4							
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	13	1	697	3	N	2			99
						2	9							
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	N	-0-			99
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	14	1	674	3	N	-0-			99
-----														
MARTIN, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	144656	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7565 -	7614		
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2166	3	N	40	176	1	12
						2	4	44	9					
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	3	N	1			13
						2	4	1	9					
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1590	3	N	-0-			13
						2	4							
09	2280 N	1532	-0-	-748	-0-	45	1	1463	3	N	22			35
						24	9							
10	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	85	1	1452	3	N	-0-			35
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	3	N	20			55
						22	9							
-----														
MARTIN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	144661	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7606 -	7636		
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	603	3	N	-0-			60
						2	4							
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	7	1	562	3	N	-0-			60
						2	4							
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	7	1	632	3	N	-0-			60
						2	4							
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	N	-0-			60
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-			60
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	7	1	597	3	N	1	7	5	54
						1	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CPTY: LIPSCOMB										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED				CAPACITY										
TRENFIELD, MABEL -C-				//CONT.//	040798															
				WELL #:	2	RRCID ->	144669	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7731 - 7760							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
TRENFIELD, MABEL -C-										WELL #:		4	RRCID ->	144673	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7712 - 7742
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
MILLER -B-										WELL #:		4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7646 - 7722
06		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	22	1	1023	3	N	12		76						
							2	4	13	9										
07		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	22	1	1067	3	N	5		81						
							2	4	6	9										
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21	1	1062	3	N	-0-		81						
							2	4												
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	19	1	1008	3	N	-0-		81						
10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	46	1	1031	3	N	1		82						
							1	9												
11		1050 N	985	-0-	-65	-0-	24	1	953	3	N	7		89						
							8	9												
KLIEWER, CARRIE										WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7522 - 7572
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	972	3	N	10		138						
							2	4	11	9										
07		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	13	1	1002	3	N	1		139						
							2	4	1	9										
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	1005	3	N	-0-		139						
							2	4												
09		990 N	959	-0-	-31	-0-	13	1	946	3	N	-0-		139						
10		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	39	1	969	3	N	10	119 1	30						
							11	9												
11		990 N	976	-0-	-14	-0-	12	1	964	3	N	-0-		30						
IMKE UNIT										WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7526 - 7591
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	616	3	N	17		108						
							2	4	19	9										
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	636	3	N	10		118						
							2	4	11	9										
08		651 N	649	-0-	-2	-0-	9	1	638	3	N	-0-		118						
							2	4												
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	9	1	608	3	N	-0-		118						
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	N	15		133						
							17	9												
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	8	1	611	3	N	-0-		133						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626						
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	16	1	746	3	N	8				45
						2	4		9						
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	17	1	770	3	N	10				55
						2	4		11						
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	17	1	758	3	N	-0-				55
						2	4								
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	12	1	706	3	N	-0-				55
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	39	1	723	3	N	34				89
						37	9								
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	11	1	714	3	N	-0-				89

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276						
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	87	1	4080	3	N	40	13	5		192
						2	4		44	9					
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	85	1	3886	3	N	-0-				192
						2	4								
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	87	1	4137	3	N	-0-				192
						2	4								
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	80	1	3866	3	N	30	162	1		60
						33	9								
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	108	1	3761	3	N	-0-	40	5		20
*11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	82	1	3703	3	N	-0-				20

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966						
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	N	2				39
						2	4		2	9					
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	N	1				40
						2	4		1	9					
08	1798 N	1154	-0-	-644	-0-	24	1	1128	3	N	-0-				40
						2	4								
09	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	52	1	1347	3	N	-0-				40
10	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	55	1	1234	3	N	31				71
						34	9								
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	N	-0-				71

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024						
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	N	-0-				124
						2	4								
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7	1	539	3	N	-0-				124
						2	4								
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	539	3	N	-0-				124
						2	4								
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	N	-0-				124
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	20	1	526	3	N	4	106	1		22
						4	9								
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	7	1	497	3	N	-0-				22

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	474	3				N	-0-					-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3				N	-0-					-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-					-0-
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	474	3				N	-0-					-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	482	3				N	-0-					-0-
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	-0-	454	3				N	-0-					-0-

-----  
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

06		300 N	124	-0-	-176	-0-	-0-	124	3				N	-0-					5
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-					5
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-					5
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-					5
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	41	9		N	37					42
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-					42

-----  
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3		N	-0-					15
								3	4										
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3		N	-0-					15
								4	4										
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3		N	-0-					15
								4	4										
09		450 N	402	-0-	-48	-0-	-0-	10	1	386	3		N	5					20
								6	9										
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	405	3		N	-0-					20
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	360	3		N	-0-					20

-----  
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

06		630 N	459	-0-	-171	-0-	-0-	5	1	417	3		N	32					190
								2	4										
07		620 N	437	-0-	-183	-0-	-0-	4	1	380	3		N	46	195	1			41
								2	4										
08		558 N	426	-0-	-132	-0-	-0-	6	1	418	3		N	-0-					41
								2	4										
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3		N	36					77
								40	9										
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3		N	41					118
								45	9										
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3		N	-0-					118

-----  
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

06		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	372	3		N	1					92
								2	4										
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3		N	-0-					92
								2	4										
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3		N	-0-					92
								2	4										
09		390 N	303	-0-	-87	-0-	-0-	5	1	298	3		N	-0-					92
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3		N	-0-					92
*11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3		N	-0-					92

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
PIPER										WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		39 1	1619 3	N		4					66
								2 4	4 9								
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		41 1	1689 3	N		3					69
								2 4	3 9								
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		46 1	1688 3	N		-0-					69
								2 4									
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		38 1	1552 3	N		-0-					69
*10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		64 1	1646 3	N		10					79
								11 9									
*11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		37 1	1582 3	N		-0-					79
-----																	
BRADFORD -C-										WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																	
DUKE, C. C. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474	
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		35 1	1514 3	N		-0-					146
								2 4									
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		33 1	1573 3	N		-0-					146
								2 4									
08		1612 N	1594	-0-	-18	-0-		32 1	1560 3	N		-0-	42 5				104
								2 4									
09		1560 N	1515	-0-	-45	-0-		30 1	1485 3	N		-0-					104
10		1612 N	1567	-0-	-45	-0-		56 1	1505 3	N		5					109
								6 9									
11		1530 N	1440	-0-	-90	-0-		29 1	1409 3	N		2					111
								2 9									
-----																	
OLA										WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																	
PIPER -B-										WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738	
06		630 N	571	-0-	-59	-0-		42 1	527 3	N		-0-	6 5				34
								2 4									
07		589 N	585	-0-	-4	-0-		40 1	543 3	N		-0-					34
								2 4									
08		589 N	586	-0-	-3	-0-		41 1	543 3	N		-0-					34
								2 4									
09		570 N	558	-0-	-12	-0-		39 1	519 3	N		-0-					34
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-		62 1	545 3	N		-0-					34
11		570 N	558	-0-	-12	-0-		38 1	520 3	N		-0-					34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	N	-0-	71
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	4	241	3	N	1	72
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	4	237	3	N	-0-	72
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	N	-0-	72
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-	72
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	2	1	229	3	N	-0-	72
-----												
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	6	1	307	3	N	-0-	91
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	2	4	319	3	N	-0-	91
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	5	1	316	3	N	-0-	91
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	2	4	310	3	N	-0-	91
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	N	-0-	91
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	34	1	306	3	N	-0-	91
-----												
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	N	38	55
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	2	4	1090	3	N	24	79
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	3	N	8	87
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	2	4	1038	3	N	26	113
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	30	1	1071	3	N	-0-	113
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	29	9	1031	3	N	-0-	113
-----												
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	22	1	1323	3	N	-0-	20
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	2	4	1265	3	N	7	27
08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	24	1	953	3	N	2	29
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2	4	1354	3	N	-0-	29
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1705	3	N	-0-	29
*11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	60	1	1641	3	N	6	35
						38	1					
						7	9					



LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
PIPER, OLA O. 688										WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7633 - 7719	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	3	N	71	2	5			133		
							2	4	78	9									
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	25	1	1170	3	N	10					143		
							2	4	11	9									
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	23					166		
							2	4	25	9									
09		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	24	1	1105	3	N	12					178		
							13	9											
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	49	1	1129	3	N	-0-	154	1	8	5	16		
11		1170 N	1089	-0-	-81	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					16		
-----																			
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-										WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7590 - 7614	
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-		
							2	4											
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	227	3	N	-0-					-0-		
							2	4											
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	5	1	222	3	N	-0-					-0-		
							2	4											
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-		
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	N	-0-					-0-		
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					-0-		
-----																			
OLA										WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7654 - 7728	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	N	42					72		
							2	4	46	9									
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	5	1	475	3	N	2					74		
							2	4	2	9									
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	517	3	N	32					106		
							2	4	35	9									
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	552	3	N	22					128		
							24	9											
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-					128		
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	25					153		
							16	4	28	9									
-----																			
SCHOENHALS, VALENTINE -A-										WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8038 - 8060	
06		1470 N	1443	-0-	-27	-0-	40	1	1401	3	N	-0-					37		
							2	4											
07		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	43	1	1470	3	N	-0-					37		
							2	4											
08		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	43	1	1431	3	N	-0-					37		
							2	4											
09		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	39	1	1375	3	N	-0-					37		
10		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1427	3	N	2					39		
							2	9											
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	39	1	1334	3	N	-0-					39		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4775		RRCID -> 153525	COMPL. DATE 03/03/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7514 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	11	1	1000	3	N	-0-		123
						2	4						
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	11	1	998	3	N	-0-		123
						2	4						
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	10	1	1019	3	N	-0-		123
						2	4						
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	9	1	964	3	N	16		139
						18	9						
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	3	N	-0-		139
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	8	1	920	3	N	11	135 1	15
						12	9						

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 9935			PERF. 7520 - 9812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	21	1	3109	3	N	46	79 5	170	
						2	4							
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	23	1	3470	3	N	26	99 5	97	
						2	4							
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3434	3	N	126		223	
						2	4							
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	25	1	3429	3	N	-0-	169 1 14 5	40	
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	52	1	3664	3	N	-0-		40	
*11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	22	1	3322	3	N	-0-		40	

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 10649			PERF. 7971 - 8046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	27	1	1690	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	23	1	1717	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
08	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	26	1	1602	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
09	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	18	1	1455	3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	46	1	1589	3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	18	1	1470	3	N	-0-		-0-	

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 8010 - 8034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	15	1	558	3	N	-0-		10	
						2	4							
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	N	-0-		10	
						2	4							
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	N	-0-		10	
						2	4							
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	N	-0-		10	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	7		17	
						8	9							
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	17	1	551	3	N	-0-		17	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PIPER -A-		WELL #:		4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1 1447	3	N	13	25 5 13
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	27	1 1491	3	N	14	27
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1 1481	3	N	3	30
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	28	1 1410	3	N	-0-	30
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	56	1 1394	3	N	-0-	30
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	30	1 1423	3	N	9	39
-----											
BRADFORD -D-		WELL #:		3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11	1 646	3	N	2	54
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	1 684	3	N	5	59
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	11	1 692	3	N	3	62
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	10	1 666	3	N	-0-	3 5 59
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1 699	3	N	-0-	59
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	1 687	3	N	-0-	59
-----											
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #:		3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PIPER "C"		WELL #:		2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1 334	3	N	20	148
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1 333	3	N	15	163
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	3	1 337	3	N	13	176
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	3	1 335	3	N	-0-	176
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1 346	3	N	9	171 1 14
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3	1 334	3	N	-0-	14
-----											
WASELL, JOHN R.		WELL #:		4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	23 1	1163 3	N	8			18
						2 4	9 9					
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	22 1	1230 3	N	26			44
						2 4	29 9					
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	28 1	1247 3	N	8			52
						2 4	9 9					
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	22 1	1198 3	N	-0-			52
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	N	-0-			52
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22 1	1212 3	N	10			62
						11 9						

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11 1	714 3	N	15			161
						2 4	17 9					
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	11 1	792 3	N	-0-			161
						2 4						
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 1	754 3	N	18	164 1		15
						2 4	20 9					
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	10 1	737 3	N	-0-			15
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 3	N	-0-			15
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12 1	746 3	N	-0-			15

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	21 1	1188 3	N	-0-			20
						2 4						
07	1333 N	919	-0-	-414	-0-	20 1	897 3	N	-0-			20
						2 4						
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	20 1	1109 3	N	-0-			20
						2 4						
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	17 1	1145 3	N	20			40
						22 9						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	42 1	1154 3	N	-0-			40
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	14 1	1085 3	N	-0-			40

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 4		N	-0-			-0-
07	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 4		N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		3	RRCID ->	156120	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7593 - 7611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #:		3373	RRCID ->	156629	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8389 - 8731
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	18	1	1054	3	N	43	166
						2	4	47	9			
07	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	16	1	1032	3	N	2	168
						2	4	2	9			
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	22	1	1160	3	N	3	171
						2	4	3	9			
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	18	1	1054	3	N	72	156 1 87
						79	9					
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	42	1	946	3	N	-0-	87
*11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	17	1	1055	3	N	-0-	87

PEERY, HOLLENE		WELL #:		1375	RRCID ->	156631	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7986 - 8046
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		3374	RRCID ->	156727	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7994 - 8062
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	36	1	1076	3	N	17	198
						2	4	19	9			
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	N	6	184 1 20
						2	4	7	9			
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	3	N	-0-	20
						2	4					
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	3	N	4	24
						4	9					
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	3	N	-0-	24
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	32	1	1090	3	N	-0-	24

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	156738	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7968 - 8043
06	870 N	205	-0-	-665	-0-	39	1	164	3	N	-0-	87
						2	4					
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	39	1	758	3	N	-0-	87
						2	4					
08	899 N	518	-0-	-381	-0-	42	1	474	3	N	-0-	87
						2	4					
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	N	-0-	87
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	-0-	87
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	914	3	N	-0-	87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FAIR		WELL #:		3	RRCID ->	156739	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 7637	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4	N	-0-		151
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4	N	-0-		151
08		13 N	2	-0-	-11	-0-		2	4	N	-0-		151
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		151
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	1	N	-0-		151
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		151
-----													
LAURIE, J. M. "A"				WELL #:		3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7546 - 7633
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PEIL, JOHN				WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7620 - 7650
06		240 N	136	-0-	-104	-0-		3	1	N	-0-		87
								2	4				
07		186 N	2	-0-	-184	-0-		2	4	N	-0-		87
08		186 N	2	-0-	-184	-0-		2	4	N	-0-		87
09		150 N	2	-0-	-148	-0-		2	1	N	-0-		87
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		33	1	N	-0-		87
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-		6
								1	9				
-----													
TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #:		3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8140 - 8182
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-		39	1	N	5		114
								2	4				
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		77	1	N	10		124
								2	4				
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		74	1	N	-0-		124
								2	4				
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		69	1	N	-0-		124
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		103	1	N	50	163 1	11
								55	9				
11		1140 N	794	-0-	-346	-0-		34	1	N	-0-		11
-----													
MURPHY, W. A. "C"				WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8064 - 8140
06		330 N	317	-0-	-13	-0-		13	1	N	-0-		71
								2	4				
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		71
								2	4				
08		341 N	318	-0-	-23	-0-		10	1	N	-0-		71
								2	4				
09		330 N	298	-0-	-32	-0-		10	1	N	-0-		71
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-		39	1	N	-0-	4 5	67
11		300 N	292	-0-	-8	-0-		7	1	N	-0-		67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		RRCID -> 156894		COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	9 1	584 3	N	-0-			67
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	2 4	598 3	N	2			69
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	9 1	604 3	N	-0-			69
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	2 4	581 3	N	-0-			69
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	9 1	594 3	N	-0-	56 1		13
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	36 1	574 3	N	-0-			13
8 1												
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 6045 - 7578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6006 - 7560		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7432 - 8022		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7608		
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11 1	493 3	N	-0-			74
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2 4	519 3	N	-0-			74
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	11 1	492 3	N	-0-			74
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	2 4	486 3	N	2			76
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12 1	511 3	N	-0-			76
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	2 9	417 3	N	-0-			76
						38 1						
						11 1						
						25 4						
-----												
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510					
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	22	1	765	3	N	-0-			181
						2	4							
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	N	5			186
						2	4							
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	22	1	778	3	N	16			202
						2	4							
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	N	-0-	27	5	175
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	-0-	128	1	32 5 15
						62	4							
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	20	1	750	3	N	-0-			15

WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594					
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	4	1	533	3	N	-0-			64
						2	4							
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	1			65
						2	4							
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	3	1	530	3	N	-0-	12	5	53
						2	4							
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	4	1	501	3	N	-0-			53
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	17	1	469	3	N	-0-			53
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	4	1	471	3	N	-0-			53

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562					
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	7	1	264	3	N	5			25
						2	4							
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-			25
						2	4							
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	5			30
						2	4							
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	25			55
						28	9							
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-			55
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	8	1	277	3	N	-0-			55



LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BECKER, LEROY H.														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 040798														
WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	968	3	N	33			104
						2	4	36	9					
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	N	9			113
						2	4	10	9					
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	11			124
						2	4	12	9					
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	N	39			163
						43	9							
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	3	N	-0-			163
11	990 N	985	-0-	-5	-0-	23	1	962	3	N	-0-			163
-----														
FREEMAN, ELODA "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241														
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	66	3	N	-0-			141
						2	4							
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	2	1	61	3	N	2			143
						2	4	2	9					
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	52	3	N	4	134 1		13
						2	4	4	9					
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	3	N	-0-			13
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
-----														
SCHULTZ "A"														
WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625														
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	17	1	504	3	N	2			146
						2	4	2	9					
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	17	1	433	3	N	-0-			146
						2	4							
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	19	1	482	3	N	-0-			146
						2	4							
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	3	N	-0-	2 5		144
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-	116 1	4 5	24
						48	4							
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-			24
-----														
BRADFORD, LYDIA														
WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BECKER, ARTHUR, JR.														
WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768														
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	2 5		92
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			92
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-			92
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-			92
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			92
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	417	3	48 9		N	44			136

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4455		RRCID -> 159080	COMPL. DATE 05/28/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8025	- 8098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3	N	1		161
						2	4		1	9			
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	720	3	N	2		163
						2	4		2	9			
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-		163
						2	4						
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	12	1	670	3	N	-0-		163
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	40	1	685	3	N	9	154 1	18
						10	9						
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	11	1	644	3	N	-0-		18
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7668 - 7705	
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	19	1	1083	3	N	9		192
						2	4		10	9			
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	19	1	1120	3	N	30		222
						2	4		33	9			
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1125	3	N	4	197 1	29
						2	4		4	9			
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	17	1	1053	3	N	3		32
						3	9						
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	44	1	1083	3	N	-0-		32
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	19	1	1051	3	N	-0-		32
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 7448 - 7534	
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	N	-0-		109
						2	4						
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	N	2		111
						2	4		2	9			
08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	23	1	1128	3	N	-0-		111
						2	4						
09	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	27	1	1126	3	N	-0-	7 5	104
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1114	3	N	2		106
						2	9						
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	28	1	1063	3	N	-0-		106
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 7493 - 7556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 7932 - 8004	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	N	40			82
						2	4	44	9					
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	10	1	419	3	N	-0-			82
						2	4							
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	10	1	408	3	N	2			84
						2	4	2	9					
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	12	1	392	3	N	2			86
						2	9							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	N	-0-			86
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	12	1	378	3	N	-0-			86
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596					
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	N	-0-			25
						2	4							
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	11	1	451	3	N	-0-			25
						2	4							
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	12	1	446	3	N	-0-			25
						2	4							
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	13	1	397	3	N	-0-			25
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-			25
						68	4							
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	3	N	-0-			25
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	9 1	616 3	2 4	59 9	N	54	190 1	12 5	7	
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	9 1	672 3	2 4		N	-0-			7	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14 1	880 3	2 4	9 9	N	8			15	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13 1	779 3	30 9		N	-0-			15	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	784 3	12 1		N	27			42	
11	870 N	788	-0-	-82	-0-		776 3			N	-0-			42	
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987						
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	2 4	2 9	N	2			22	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	276 3	2 4		N	-0-			22	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	2 4		N	-0-			22	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	252 3	2 4		N	-0-			22	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37 1	256 3	28 9		N	25			47	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	8 1	242 3			N	-0-			47	
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700						
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	12 1	448 3	2 4	14 9	N	13			82	
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	13 1	471 3	2 4	8 9	N	7			89	
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	14 1	472 3	2 4	2 9	N	2			91	
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	13 1	440 3	34 9		N	-0-			91	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	13 1		N	31	67 1		55	
11	480 N	446	-0-	-34	-0-		433 3			N	-0-			55	
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106						
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	25 1	1398 3	2 4	3 9	N	3			104	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	26 1	1463 3	2 4	4 9	N	4			108	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	28 1	1466 3	2 4		N	-0-			108	
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27 1	1509 3	32 9		N	-0-			108	
10	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	45 1	1204 3	20 1		N	29	124 1		13	
11	1440 N	1182	-0-	-258	-0-		1162 3			N	-0-			13	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13 1	698 3	N	30				171
						2 4	33 9						
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	12 1	726 3	N	-0-				171
						2 4							
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	13 1	706 3	N	-0-	5 5			166
						2 4							
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	10 1	678 3	N	-0-				166
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42 1	778 3	N	31				197
						34 9							
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	18 1	807 3	N	-0-	170 1	9 5		18
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478			
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	6 1	343 3	N	-0-				-0-
						2 4							
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	3 1	312 3	N	-0-				-0-
						2 4							
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	3 1	407 3	N	-0-				-0-
						2 4							
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	464 3	N	20				20
						22 9							
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33 1	439 3	N	-0-	2 5			18
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 1	429 3	N	-0-				18
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610			
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30 1	1450 3	N	-0-				52
						2 4							
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	32 1	1524 3	N	-0-				52
						2 4							
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1418 3	N	-0-				52
						2 4							
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	26 1	1295 3	N	-0-				52
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	53 1	1288 3	N	-0-				52
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	32 1	1495 3	N	-0-				52
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450			
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	N	6				213
						2 4	7 9						
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17 1	750 3	N	22				235
						2 4	24 9						
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	15 1	702 3	N	-0-	186 1	32 5		17
						2 4							
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	16 1	712 3	N	-0-				17
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	43 1	715 3	N	22				39
						24 9							
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13 1	668 3	N	10				49
						11 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7824 -	8694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEIL, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	164882	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7560 -	7606				
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	16	1	693	3	N	35					45
						2	4	39	9							
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	12	1	692	3	N	-0-					45
						2	4									
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	8	1	619	3	N	-0-					45
						2	4									
09	750 N	610	-0-	-140	-0-	7	1	599	3	N	4					49
						4	9									
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	35	1	605	3	N	-0-					49
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	6	1	569	3	N	-0-					49
-----																
SCHULTZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	165746	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7492 -	7560				
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	19	1	596	3	N	-0-					17
						2	4									
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	927	3	N	7					24
						2	4	8	9							
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	11	1	760	3	N	1					25
						2	4	1	9							
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	N	-0-					25
10	961 N	734	-0-	-227	-0-	39	1	694	3	N	-0-					25
						1	4									
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	3	N	-0-					25
-----																
FRANANO, WILLENE		WELL #:		4	RRCID ->	167921	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7920 -	7990				
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	711	3	N	-0-					30
						2	4									
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	727	3	N	-0-					30
						2	4									
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					30
						2	4									
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	730	3	N	-0-					30
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	-0-					30
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	1	738	3	N	-0-					30
-----																
SCHULTZ "B"		WELL #:		6	RRCID ->	167929	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7544 -	7626				
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	36	1	1217	3	N	10					163
						2	4	11	9							
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	28	1	1316	3	N	-0-					163
						2	4									
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	36	1	1284	3	N	-0-					163
						2	4									
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	3	N	-0-					163
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	3	N	-0-					163
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	3	N	-0-	127	1	24	5	12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WASSELL, JOHN R.		WELL #:		6	RRCID ->	167985	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	17 1	1010 3	N	-0-				92
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	2 4	1069 3	N	-0-				92
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	17 1	1008 3	N	2	8 5			86
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	2 4	1009 3	N	6				92
10	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	18 1	1034 3	N	-0-				92
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	7 9	947 3	N	-0-				92
-----													
KING, HARRY L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168146	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7815 - 7854	
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	4 1	278 3	N	-0-				94
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 4	320 3	N	-0-				94
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	306 3	N	3				97
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 4	293 3	N	-0-				97
*10	341 N	337	-0-	-4	-0-	5 1	294 3	N	5				102
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	37 1	264 3	N	-0-				102
-----													
HANSHU ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	168837	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7488 - 7516	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99 1	611 3	N	20				20
07	403 N	70	-0-	-333	-0-	2 4	65 3	N	-0-				20
08	527 N	75	-0-	-452	-0-	3 1	54 3	N	15				35
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	2 4	42 3	N	25				60
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-	1 5			59
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	28 9	27 3	N	-0-				59
-----													
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		5	RRCID ->	168847	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7562 - 7610	
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	22 1	813 3	N	-0-				77
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	2 4	844 3	N	-0-				77
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	22 1	806 3	N	-0-				77
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	2 4	791 3	N	2				79
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	19 1	806 3	N	-0-				79
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	2 9	739 3	N	-0-				79

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
DUKE, C. C. -A- //CONT.// 040798														
WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1372	-0-	-278	-0-	37 1	1314 3	2 4	19 9	N	17			170
07	1798 N	555	-0-	-1243	-0-	20 1	505 3	2 4	28 9	N	25			195
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	37 1	2299 3	2 4	59 9	N	54			249
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	37 1	2154 3	51 9		N	46	182 1	24 5	89
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	57 1	2078 3	14 9		N	13			102
11	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	38 1	2062 3	51 9		N	46			148
-----														
MARTIN, SUSAN J.														
WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PARKER														
WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123														
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	29 1	1492 3	2 4		N	-0-			32
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	28 1	1769 3	2 4		N	-0-			32
08	1333 N	434	-0-	-899	-0-	22 1	410 3	2 4		N	-0-			32
09	1530 N	368	-0-	-1162	-0-	32 1	336 3			N	-0-	7 5		25
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	61 1	1759 3			N	-0-	12 5		13
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	40 1	1627 3			N	-0-			13
-----														
BORN, ALEX "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482														
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	19 1	1064 3	2 4	37 9	N	34			101
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	15 1	963 3	2 4	3 9	N	3			104
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	18 1	1050 3	2 4		N	-0-			104
09	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	20 1	994 3	6 9		N	5			109
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	1022 3	12 9		N	11	100 1		20
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	14 1	979 3			N	-0-			20
-----														
DUKE														
WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580														
06	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	25 1	2333 3	2 4		N	-0-			72
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	32 1	2444 3	2 4	21 9	N	19			91
08	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	34 1	2241 3	2 4		N	-0-			91
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	27 1	2270 3	35 9		N	32			123
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	56 1	2469 3			N	-0-			123
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	30 1	2284 3			N	-0-			123



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	21	1	1262	3	N	22					113
						2	4		24	9						
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	3	N	8					121
						2	4		9	9						
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1301	3	N	-0-					121
						2	4									
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	24	1	1253	3	N	-0-					121
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	3	N	23	130	1			14
						25	9									
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	24	1	1243	3	N	-0-	1	5			13
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528							
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	18	1	1227	3	N	-0-					29
						2	4									
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	20	1	1250	3	N	-0-					29
						2	4									
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	22	1	1277	3	N	13					42
						2	4		14	9						
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	27	1	1015	3	N	-0-					42
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	3	N	2					44
						2	9									
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	27	1	1208	3	N	-0-					44
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579							
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	927	3	N	25					193
						2	4		28	9						
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	13	1	886	3	N	-0-					193
						2	4									
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	15	1	1012	3	N	-0-					193
						2	4									
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	13	1	814	3	N	5					198
						6	9									
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	N	-0-	169	1	7	5	22
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	13	1	898	3	N	-0-					22

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BARTON TRUST														
WELL #: 1										RRCID -> 175046				
COMPL. DATE 09/24/1999										TOTAL DEPTH 10825				
										PERF. 7744 - 7860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARTON TRUST										WELL #: 2379		RRCID -> 175190		
COMPL. DATE 09/24/1999										TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7830 - 7900		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JACKSON										WELL #: 2418		RRCID -> 175556		
COMPL. DATE 11/29/1999										TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7976 - 8026		
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	25		116
							2	4	28	9				
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1415	3	N	2		118
							2	4	2	9				
08	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	23	1	1186	3	N	3		121
							2	4	3	9				
09	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	21	1	1114	3	N	-0-		121
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	50	1	1296	3	N	-0-		121
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	23	1	1230	3	N	-0-		121
-----														
HAUSLER, LORAIN G.										WELL #: 3366		RRCID -> 175557		
COMPL. DATE 10/20/1999										TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8219 - 8294		
06	1020	N	751	-0-	-269	-0-	14	1	727	3	N	7		32
							2	4	8	9				
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1321	3	N	-0-		32
							2	4						
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	16	1	1222	3	N	12		44
							2	4	13	9				
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	3		47
							3	9						
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	43	1	1126	3	N	-0-	3 5	44
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	16	1	1056	3	N	-0-		44
-----														
PIPER, OLA O.										WELL #: 14		RRCID -> 175799		
COMPL. DATE 06/28/1999										TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 7793		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PIPER //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	30	3	N	-0-	30
						2	4					
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	63	3	N	-0-	30
						2	4					
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-	30
						2	4					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	30
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	1			N	-0-	30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	79
-----												
FREEMAN, ELODA ETAL												
WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236												
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	9	1	227	3	N	-0-	24
						2	4					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-	24
						2	4					
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	9	1	257	3	N	1	25
						2	4		1	9		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	25
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	34	1	240	3	N	-0-	25
						20	4					
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	9	1	220	3	N	5	30
						6	9					
-----												
BRADFORD												
WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616												
06	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	59	1	1137	3	N	-0-	27
						2	4					
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	3	N	-0-	24
						2	4				3 5	
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	62	1	1138	3	N	-0-	24
						2	4					
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	58	1	1062	3	N	-0-	24
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	79	1	1094	3	N	-0-	24
11	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	52	1	1029	3	N	-0-	24
-----												
BORN, ALEX -E-												
WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514												
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-	-0-
						2	4					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	N	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, MACK C.												
WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079												
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	14	1	862	3	N	-0-	37
						2	4				20 5	
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	17	1	887	3	N	-0-	37
						2	4					
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	17	1	877	3	N	2	39
						2	4		2	9		
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	16	1	846	3	N	-0-	39
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	3	42
						3	9					
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	15	1	799	3	N	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	306	-0-	-804	-0-	37	1	267	3	N	-0-			74
						2	4							
07	992 N	622	-0-	-370	-0-	47	1	573	3	N	-0-	3	5	71
						2	4							
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	722	3	N	-0-			71
						2	4							
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-			71
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	N	-0-	4	5	67
11	750 N	366	-0-	-384	-0-	21	1	345	3	N	-0-			67
ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	N	-0-	5	5	52
						2	4							
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	N	-0-			52
						2	4							
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	10	1	394	3	N	-0-			52
						2	4							
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	8	1	381	3	N	-0-			52
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-			52
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	3	N	-0-			52
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	5	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307					
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	4	N	-0-			22
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			22
						2	4							
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	10	5	12
						2	4							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	3	N	-0-	1		13
						1	9							
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			13
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140					
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-			49
						2	4							
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	N	-0-			49
						2	4							
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	10	1	713	3	N	-0-			49
						2	4							
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	N	-0-			49
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-	5		54
						6	9							
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	-0-			54



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		121
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	N	1	13 5	109
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		109
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		109
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28 1	8 9	N	7		116
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		116
-----												
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860												
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	57 1	2662 3	N	10		176
07		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2 4	11 9				176
08		3162 X	2813	-0-	-349	-0-	59 1	2752 3	N	-0-		176
09		3060 X	2269	-0-	-791	-0-	2 4	2217 3	N	-0-		176
10		2945 X	2467	-0-	-478	-0-	52 1	2217 3	N	-0-	148 1	24
11		2760 X	2581	-0-	-179	-0-	84 1	2383 3	N	-0-	4 5	24
							48 1	2533 3	N	-0-		24
-----												
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806												
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	9 1	654 3	N	102	195 1	33
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	2 4	112 9				32
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	10 1	668 3	N	-0-	1 5	32
09		780 N	665	-0-	-115	-0-	2 4	663 3	N	30		62
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	9 1	656 3	N	-0-		62
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	36 1	660 3	N	72		134
							79 9					
							9 1	643 3	N	4		138
							4 9					
-----												
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367												
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	212 1	2337 3	N	83		108
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2 4	91 9				197
08		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	212 1	2339 3	N	89		197
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2 4	98 9				34
10		2542 N	2329	-0-	-213	-0-	219 1	2243 3	N	21	184 1	34
11		2400 N	1888	-0-	-512	-0-	2 4	23 9				176
							205 1	2342 3	N	142		176
							156 9					
							213 1	2102 3	N	13	181 1	8
							14 9					
							204 1	1682 3	N	2		10
							2 9					
-----												
KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377												
06		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	84 1	2517 3	N	49		183
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	54 9					188
08		2666 N	2437	-0-	-229	-0-	88 1	2512 3	N	5		188
09		2580 N	2140	-0-	-440	-0-	6 9					13
10		2604 N	2209	-0-	-395	-0-	88 1	2346 3	N	3	178 1	13
11		2370 N	1059	-0-	-1311	-0-	3 9					13
							77 1	2063 3	N	-0-		13
							97 1	2102 3	N	9		22
							10 9					
							45 1	1014 3	N	-0-		22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022		
06	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	53 1	2422 3	N	17	128
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	19 9	2621 3	N	25	153
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	28 9	2533 3	N	7	160
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	63 1	2416 3	N	1	161
10	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	8 9	2512 3	N	-0-	161
11	2520 N	2457	-0-	-63	-0-	56 1	2392 3	N	5	166
						1 9				
						80 1				
						59 1				
						6 9				

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	195 1	2163 3	N	5	299
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 4	531 3	N	10	309
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	96 1	306 3	N	82	196 1 114 5 81
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	2 4	1022 3	N	-0-	81
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	26 1	1015 3	N	-0-	81
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	51 1	1230 3	N	15	96
						26 1				
						17 9				

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	34 1	1833 3	N	20	57
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	2 4	1860 3	N	15	72
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	34 1	1826 3	N	9	81
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	2 4	1718 3	N	-0-	81
10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	31 1	1788 3	N	-0-	81
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	58 1	1718 3	N	18	99
						31 1				
						20 9				

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	11 1	680 3	N	8	62
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	2 4	713 3	N	42	104
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	11 1	696 3	N	-0-	104
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	2 4	674 3	N	7	111
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	10 1	692 3	N	7	110 1 8
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	2 4	660 3	N	10	18
						11 1				
						8 9				
						9 1				
						11 9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
SCHOENHALS 861																
WELL #: 6													RRCID -> 199468			
COMPL. DATE 10/29/2003													TOTAL DEPTH			
N/A													PERF. 7800 - 9552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----																
FAIR													WELL #: 6724			
RRCID -> 199568													COMPL. DATE 11/29/2003			
TOTAL DEPTH													N/A			
PERF. 8032 - 9151																
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2562	3	N	-0-			15
								2	4							
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2707	3	N	-0-			15
								2	4							
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2567	3	N	-0-			15
								2	4							
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2452	3	N	-0-			15
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2541	3	N	-0-			15
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2435	3	N	-0-			15
-----																
MILLER -B-													WELL #: 6778			
RRCID -> 199579													COMPL. DATE 12/31/2003			
TOTAL DEPTH													N/A			
PERF. 8009 - 9700																
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2158	3	N	25			124
								2	4							
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	3	N	89			213
								2	4							
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2608	3	N	22			235
								2	4							
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2862	3	N	-0-			235
10	3100	N	3372	-0-	272	272	-0-	90	1	3087	3	N	177	184	1	228
								195	9							
*11	3000	N	2927	-0-	-73	199	-0-	66	1	2861	3	N	-0-			228
-----																
PARKS 719													WELL #: 3			
RRCID -> 200235													COMPL. DATE 01/14/2004			
TOTAL DEPTH													9108			
PERF. 8059 - 9036																
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	3	N	35			129
								2	4							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1677	3	N	4			133
								2	4							
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	3	N	-0-			133
								2	4							
09	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	-0-	31	1	1400	3	N	-0-			133
*10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	-0-	55	1	1616	3	N	13	91	1	25
								14	9					30	5	
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	-0-	27	1	1573	3	N	-0-			25
-----																
SCHULTZ "A"													WELL #: 6772			
RRCID -> 201078													COMPL. DATE 05/20/2004			
TOTAL DEPTH													N/A			
PERF. N/A																
06	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	-0-	56	1	1906	3	N	3	35	5	249
								2	4							
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	N	5			254
								2	4							
08	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	-0-	58	1	1793	3	N	-0-			254
								2	4							
*09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	-0-	54	1	1751	3	N	-0-	186	1	53
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	3	N	-0-	1	5	52
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	3	N	-0-			52



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3024	-0-	24	24	59 1	2928 3	N	32		207
						2 4	35 9				
07	3042 N	3018	-0-	-24	-0-	56 1	2957 3	N	3		210
						2 4	3 9				
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	50 1	2481 3	N	50		260
						2 4	55 9				
09	2250 X	2200	-0-	-50	-0-	39 1	2161 3	N	-0-		260
10	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	63 1	1880 3	N	29	178 1	111
						32 9					
*11	2250 X	1936	-0-	-314	-0-	44 1	1834 3	N	53	42 5	122
						58 9					
-----											
BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	59 1	2385 3	N	1		223
						2 4	1 9				
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	55 1	2339 3	N	-0-		223
						2 4					
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	52 1	2125 3	N	-0-		223
						2 4					
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47 1	1896 3	N	6	196 1	33
						7 9					
*10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	66 1	1939 3	N	-0-		33
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	45 1	2075 3	N	17		50
						19 9					
-----											
BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	24 1	982 3	N	2		111
						2 4	2 9				
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	18 1	1008 3	N	-0-		111
						2 4					
08	1054 N	751	-0-	-303	-0-	22 1	727 3	N	-0-		111
						2 4					
09	1020 N	850	-0-	-170	-0-	21 1	829 3	N	-0-		111
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	37 1	767 3	N	-0-		111
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	9 1	706 3	N	-0-		111
-----											
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	125 1	3121 3	N	50		50
						2 4	55 9				
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	140 1	3304 3	N	7		57
						2 4	8 9				
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	144 1	3201 3	N	-0-		57
						2 4					
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	131 1	3054 3	N	12		69
						13 9					
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	181 1	3195 3	N	-0-		69
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	141 1	3037 3	N	30		99
						33 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BRADFORD, LYDIA //CONT.// 040798													
WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	29	1	1072	3	N	-0-		71
						2	4						
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	N	-0-	42 5	29
						2	4						
08	1147 N	687	-0-	-460	-0-	12	1	673	3	N	-0-		29
						2	4						
09	1110 N	527	-0-	-583	-0-	6	1	504	3	N	15		44
						17	9						
10	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	30	1	43	3	N	-0-		44
						17	4						
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	3	N	-0-		44
PIPER, OLA O													
WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979													
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	21	1	1180	3	N	37		171
						2	4						
07	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	22	1	1137	3	N	29		200
						2	4						
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	25	1	1116	3	N	4	192 1	12
						2	4						
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	24	1	1092	3	N	-0-		12
						49	1	1167	3	N	-0-		12
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	3	N	10		22
						77	4						
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	3	N	10		22
						77	4						
BRADFORD, LYDIA 'A'													
WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650													
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	3	1	162	3	N	-0-		7
						2	4						
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	4	1	148	3	N	-0-		7
						2	4						
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	2	1	132	3	N	-0-		7
						2	4						
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	2	1	125	3	N	-0-		7
						35	1	413	3	N	-0-		7
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-		7
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-		7
MARTIN, J. B.													
WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478													
06	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	127	1	2337	3	N	25		92
						2	4						
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	128	1	2503	3	N	2		94
						2	4						
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2488	3	N	-0-		94
						2	4						
09	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	125	1	2348	3	N	10		104
						11	9						
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	128	1	2537	3	N	-0-		104
						121	1	2411	3	N	5		109
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	121	1	2411	3	N	5		109
						6	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004				TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2468	3	N	2					163
						2	4		2	9						
07	2573 X	2215	-0-	-358	-0-	56	1	2157	3	N	-0-					163
						2	4									
08	2790 N	2166	-0-	-624	-0-	51	1	2113	3	N	-0-					163
						2	4									
09	2520 N	2414	-0-	-106	-0-	64	1	2350	3	N	-0-					163
10	2201 N	1750	-0-	-451	-0-	75	1	1632	3	N	12					175
						30	4		13	9						
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	2066	3	N	-0-					175
-----																
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463						
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	50	1	975	3	N	-0-					106
						2	4									
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1523	3	N	-0-					106
						2	4									
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	55	1	2119	3	N	2	29	5			79
						2	4		2	9						
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	3	N	-0-					79
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	3	N	-0-					79
11	2100 N	1580	-0-	-520	-0-	49	1	1531	3	N	-0-					79
-----																
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004				TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601						
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	47	1	2411	3	N	114					302
						2	4		125	9						
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	47	1	2467	3	N	17	195	1	17	5	107
						2	4		19	9						
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	48	1	2448	3	N	39					146
						2	4		43	9						
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	46	1	2377	3	N	-0-					146
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	72	1	2440	3	N	-0-					146
*11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	51	1	2366	3	N	59					205
						65	9									
-----																
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900						
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	1924	3	N	41					198
						2	4		45	9						
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					198
						2	4									
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	3	N	-0-	1	5			197
						2	4									
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	18	18	5			197
						20	9									
*10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	3	N	9	193	1			13
						10	9									
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	3	N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4115	3	N	144	173 1	361
						2	4	158	9				
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	213	1	4174	3	N	192	194 1	359
						2	4	211	9				
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	220	1	4030	3	N	144	183 1	320
						2	4	158	9				
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	206	1	3753	3	N	147	340 1 30 5	97
						162	9						
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	213	1	3831	3	N	179	192 1	84
						197	9						
*11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	206	1	3671	3	N	99		183
						109	9						

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	3	N	17		133
						2	4	19	9				
07	3100 N	3128	-0-	28	28	152	1	2954	3	N	18		151
						2	4	20	9				
08	3100 N	3075	-0-	-25	3	109	1	2945	3	N	17		168
						2	4	19	9				
09	2804 N	2801	-0-	-3	-0-	152	1	2646	3	N	3		171
						3	9						
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1939	3	N	26	173 1	24
						29	9						
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	143	1	3242	3	N	-0-		24

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	42	1	1592	3	N	21	1 5	121
						2	4	23	9				
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1674	3	N	-0-		121
						2	4						
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	41	1	1566	3	N	-0-		121
						2	4						
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	43	1	1592	3	N	-0-	13 5	108
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	66	1	1637	3	N	-0-	94 1	10
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1516	3	N	15		25
						17	9						

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	50	1	1312	3	N	20		35
						2	4	22	9				
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	3	N	-0-		35
						2	4						
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2136	3	N	-0-		35
						2	4						
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	36	1	1531	3	N	-0-		35
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	N	24		59
						26	9						
11	2160 N	1505	-0-	-655	-0-	32	1	1473	3	N	-0-		59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	2	N	39			143
						2	4	43	9					
07	3100 N	5513	-0-	2413	2413	81	1	5427	2	N	3			146
						2	4	3	9					
08	3100 N	4679	-0-	1579	3992	86	1	4576	2	N	14			160
						2	4	15	9					
09	3000 N	4113	-0-	1113	5105	70	1	4043	2	N	-0-			160
*10	9453 X	4348	-0-	-5105	-0-	95	1	4039	2	N	188	167	1	181
						7	4	207	9					
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2862	2	N	-0-			181
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722					
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	28	1	1620	3	N	35			208
						2	4	39	9					
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	29	1	1573	3	N	5			213
						2	4	6	9					
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	N	-0-			213
						2	4							
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	28	1	1521	3	N	189	190	1	186 5 26
						208	9							
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	55	1	1553	3	N	-0-			26
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	30	1	1545	3	N	-0-			26
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913					
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26	1	1082	3	N	-0-			62
						2	4							
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	2			64
						2	4	2	9					
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-			64
						2	4							
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	24	1	977	3	N	-0-			64
10	1209 N	921	-0-	-288	-0-	40	1	827	3	N	18			82
						34	4	20	9					
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	12	1	817	3	N	-0-			82

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	20	1 1253	3 N	83	195	1	49		
						2	4 91	9						
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21	1 1379	3 N	23			72		
						2	4 25	9						
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1 1366	3 N	14			86		
						2	4 15	9						
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	17	1 1054	3 N	23			109		
						25	9							
10	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	42	1 1219	3 N	-0-			109		
						20	4							
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	19	1 1289	3 N	31	131	1	9		
						34	9							
WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882														
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	80	1 2706	3 N	70	50	5	114		
						2	4 77	9						
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	70	1 2711	3 N	-0-			114		
						2	4							
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	75	1 2822	3 N	-0-			114		
						2	4							
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	74	1 2689	3 N	12			126		
						13	9							
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	90	1 2755	3 N	-0-	93	1	29	4	5
*11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	73	1 2709	3 N	-0-			29		
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552														
06	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	47	1 2022	3 N	10	166	1	22		
						2	4 11	9						
07	2263 N	618	-0-	-1645	-0-	18	1 598	3 N	-0-			22		
						2	4							
08	2263 N	1230	-0-	-1033	-0-	26	1 1202	3 N	-0-			22		
						2	4							
09	2070 N	1026	-0-	-1044	-0-	33	1 993	3 N	-0-			22		
						3	1							
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	37	1 463	3 N	-0-			22		
						1								
*11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1 2219	3 N	-0-			22		
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702														
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2463	3 2 4	N	62			133		
						68	9							
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	3 2 4	N	-0-			133		
						2423	3 2 4	N	-0-			133		
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-			133		
						2325	3	N	-0-			133		
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2393	3 18 9	N	16	131	1	18		
						2309	3	N	-0-			18		
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			18		
						2309	3	N	-0-			18		
BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727														
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	3 11 9	N	10			138		
						1715	3 1 9	N	1			139		
07	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1714	3 26 9	N	24			163		
						1714	3	N	24			163		
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			163		
						1828	3	N	-0-			163		
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-	2	5	161		
						1648	3	N	-0-			161		
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1568	3	N	-0-			161		
						1568	3	N	-0-			161		
*11	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3	N	-0-			161		

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
GINTER, MARTHA															
WELL #: 7458															
RRCID -> 204566															
COMPL. DATE 03/10/2004															
TOTAL DEPTH 7999															
PERF. 8457 - 9516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	3	N	-0-			22
							2	4							
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	N	-0-			22
							2	4							
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	33	1	1520	3	N	-0-			22
							2	4							
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1470	3	N	-0-			22
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	3	N	-0-			22
*11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	3	N	-0-			22
-----															
HERRON 869															
WELL #: 5															
RRCID -> 204572															
COMPL. DATE 07/20/2004															
TOTAL DEPTH 7627															
PERF. 8040 - 8882															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REDELSPERGER 900															
WELL #: 7															
RRCID -> 204610															
COMPL. DATE 08/11/2004															
TOTAL DEPTH 7576															
PERF. 8000 - 10142															
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1574	3	N	-0-	2	5	52
							2	4							
07		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	37	1	1292	3	N	2			54
							2	4	2	9					
08		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	38	1	1276	3	N	-0-			54
							2	4							
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	38	1	1324	3	N	-0-			54
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1	1277	3	N	-0-			54
*11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	N	-0-	4	5	50
-----															
PEERY, HOLLENE ET AL "A"															
WELL #: 5374															
RRCID -> 204614															
COMPL. DATE 09/07/2004															
TOTAL DEPTH 8036															
PERF. 8372 - 9882															
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WASELL, JOHN R															
WELL #: 8771															
RRCID -> 204861															
COMPL. DATE 09/09/2004															
TOTAL DEPTH 7537															
PERF. 7700 - 9482															
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	3	9	9	N	8			124
07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-	20	5	104
08		3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3922	3	8	9	N	7			111
09		3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3790	3	19	9	N	17			128
10		4030 X	3915	-0-	-115	-0-	3874	3	41	9	N	37			165
11		3900 X	3631	-0-	-269	-0-	3629	3	2	9	N	2	149	1	18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1877	3	N	25		54
						2	4	28	9				
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1965	3	N	6		60
						2	4	7	9				
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1918	3	N	11		71
						2	4	12	9				
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	30	1	1856	3	N	-0-		71
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	54	1	2504	3	N	13		84
						14	9						
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	3	N	-0-		84
-----													
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602				
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2700	3	N	83	179 1	25
						2	4	91	9				
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	218	1	3065	3	N	19		44
						2	4	21	9				
08	3100 N	3523	-0-	423	423	218	1	3256	3	N	43		87
						2	4	47	9				
09	3000 N	3266	-0-	266	689	204	1	3033	3	N	26		113
						29	9						
10	3673 X	2984	-0-	-689	-0-	207	1	2768	3	N	8		121
						9	9						
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	188	1	2834	3	N	-0-	92 1 12 5	17
-----													
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636				
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	3	8	9	N	7		128
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10		138
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-		138
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22		160
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-		160
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-		160



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802															
06		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	33			141
							2	4		36	9				
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	2	N	-0-			141
							2	4							
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	147	1	3942	2	N	25			166
							2	4		28	9				
09		2760 X	1898	-0-	-862	-0-	60	1	1825	2	N	12	168	1	10
							13	9							
10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	257	1	4747	2	N	-0-			10
*11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	235	1	4012	2	N	24			34
							26	9							
-----															
BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942															
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-			81
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			81
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			81
09		1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			N	-0-			81
10		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1744	3	3	9	N	3	12	5	72
11		1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3			N	-0-			72
-----															
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387															
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1612	3	N	-0-			180
							2	4							
07		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1478	3	N	1			181
							2	4		1	9				
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	3	N	-0-			181
							2	4							
09		1650 N	1201	-0-	-449	-0-	34	1	1163	3	N	4	54	5	131
							4	9							
10		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	53	1	1301	3	N	-0-	82	1	5 5 44
11		1440 N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1401	3	N	-0-			44
-----															
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742															
06		1140 N	1080	-0-	-60	-0-	10	1	1033	3	N	32			197
							2	4		35	9				
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	3	N	6	185	1	18
							2	4		7	9				
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	-0-			18
							2	4							
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	1239	3	N	-0-			18
10		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	39	1	1242	3	N	-0-			18
*11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	15	1	1185	3	N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILLENE 376		WELL #:		6 H	RRCID ->	208922	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8260 -	9982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1 284 3	N	49		150		
						2	4 54 9						
07	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	16	1 1314 3	N	8		158		
						2	4 9 9						
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	16	1 1304 3	N	-0-		158		
						2	4 4						
09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	19	1 1243 3	N	23		181		
						25	9						
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	41	1 1286 3	N	-0-	162 1	13	6 5	
11	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	17	1 1231 3	N	-0-		13		
KOCH-LITTLE		WELL #:		6779	RRCID ->	208984	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8191 -	8748
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	139	1 1223 3	N	51	158 1	81		
						2	4 56 9						
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	142	1 1266 3	N	43		124		
						2	4 47 9						
08	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	153	1 1269 3	N	-0-		124		
						2	4 4						
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	141	1 1200 3	N	158	197 1	85		
						174	9						
10	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	145	1 1227 3	N	38		123		
						42	9						
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	141	1 1171 3	N	-0-		123		
PEIL, JOHN		WELL #:		6864	RRCID ->	208986	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7866 -	9312
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	39	1 1766 3	N	-0-		76		
						2	4 4						
07	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	39	1 1809 3	N	1		77		
						2	4 1 9						
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	38	1 1803 3	N	-0-		77		
						2	4 4						
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	35	1 1704 3	N	15		92		
						17	9						
10	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	61	1 1761 3	N	-0-		92		
11	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	39	1 1708 3	N	7		99		
						8	9						
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		6814	RRCID ->	208987	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7781 -	9301
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	45	1 1019 3	N	-0-		222		
						2	4 4						
07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	25	1 902 3	N	-0-		222		
						2	4 4						
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1 1218 3	N	40		262		
						2	4 44 9						
09	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	58	1 959 3	N	17	193 1	29	57 5	
						19	9						
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1 835 3	N	5		34		
						204	4 6 9						
11	1260 N	999	-0-	-261	-0-	27	1 972 3	N	-0-		34		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	998	-0-	-202	-0-	27	1	969	3	N	-0-			69
						2	4							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	3	N	-0-			69
						2	4							
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	24	1	1177	3	N	-0-			69
						2	4							
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	-0-			69
*10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	48	1	1176	3	N	-0-	25	5	44
11	1170 N	863	-0-	-307	-0-	21	1	842	3	N	-0-			44
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900														
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	27	1	1011	3	N	10			131
						2	4	11	9					
07	1023 N	989	-0-	-34	-0-	24	1	957	3	N	5			136
						2	4	6	9					
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	21	1	1136	3	N	7			143
						2	4	8	9					
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1069	3	N	-0-			143
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	3	N	-0-			143
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	18	1	1071	3	N	5	125	1	13
						6	9					5		10
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482														
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-			143
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-	4	5	139
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-	5	5	134
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4			138
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			138
*11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2437	3	11	9	N	10			148
PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775														
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1666	3	N	10			111
						2	4	11	9					
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	N	5			116
						2	4	6	9					
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	3	N	120	187	1	49
						2	4	132	9					
09	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	40	1	1643	3	N	-0-	12	5	37
10	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	64	1	1681	3	N	-0-			37
11	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	39	1	1622	3	N	13			50
						14	9							
GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394														
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	84	1	4012	3	N	-0-			166
						2	4							
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	103	1	4039	3	N	-0-			166
						2	4							
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	78	1	4058	3	N	10			176
						2	4	11	9					
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	73	1	4055	3	N	-0-			176
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	91	1	4059	3	N	-0-			176
*11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	68	1	3798	3	N	81	197	1	60
						89	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1770 N	562	-0-	-1208	-0-	34	1	526	3	N	-0-	35
						2	4					
07	1798 N	886	-0-	-912	-0-	39	1	841	3	N	4	39
						2	4	4	9			
08	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	39	1	1059	3	N	-0-	39
						2	4					
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	34	1	441	3	N	-0-	39
10	899 N	466	-0-	-433	-0-	52	1	384	3	N	27	66
						30	9					
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	27	1	1033	3	N	-0-	66
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005				TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	43	1	1787	3	N	17	223
						2	4	19	9		71	5
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	39	1	1836	3	N	-0-	223
						2	4					
08	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	40	1	1797	3	N	-0-	223
						2	4					
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	41	1	1771	3	N	5	228
						6	9					
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	3	N	5	45
						6	9			188	1	
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	37	1	1754	3	N	-0-	45
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	3	N	12	57
						2	4	13	9			
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2469	3	N	-0-	57
						2	4					
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	3	N	-0-	57
						2	4					
09	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	30	1	1357	3	N	-0-	57
10	2480 N	1453	-0-	-1027	-0-	51	1	1402	3	N	-0-	57
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-	57
-----												
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	137	3	N	-0-	44
						2	4					
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	144	3	N	-0-	44
						2	4					
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	145	3	N	-0-	44
						2	4					
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-	44
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-	44
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-	44

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		2790 N	2623	-0-	-167	-0-		2623 3		N	-0-			188
*01		2821 N	2761	-0-	-60	-0-		2753 3	8 9	N	7			195
*02		2610 N	2556	-0-	-54	-0-		2556 3		N	-0-			195
*03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2713 3	8 9	N	7			202
*04		2670 N	2650	-0-	-20	-0-		2650 3		N	-0-			202
*05		2728 N	2714	-0-	-14	-0-		2713 3	1 9	N	1			203
*06		2640 N	2607	-0-	-33	-0-		2607 3		N	-0-			203
*07		2728 N	2647	-0-	-81	-0-		2647 3		N	-0-			203
*08		2728 N	2658	-0-	-70	-0-		2658 3		N	-0-			203
*09		2610 N	2556	-0-	-54	-0-		2556 3		N	-0-			203
*10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649 3		N	-0-	174 1	7 5	22
11		2580 N	2553	-0-	-27	-0-		2553 3		N	-0-	5 5		17

-----  
BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104  
-----

06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		65 1	2654 3	N	16			102
								2 4	18 9					
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		69 1	2772 3	N	2			104
								2 4	2 9					
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		70 1	2751 3	N	-0-			104
								2 4						
*09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		66 1	2657 3	N	15			119
								17 9						
*10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-		89 1	2737 3	N	-0-			119
*11		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		63 1	2607 3	N	4			123
								4 9						

-----  
BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312  
-----

06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		74 1	2768 3	N	10			124
								2 4	11 9					
07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		70 1	2913 3	N	-0-			124
								2 4						
08		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		74 1	2864 3	N	-0-			124
								2 4						
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		72 1	2774 3	N	12			136
								13 9						
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		87 1	2631 3	N	4	122 1		18
								4 9						
*11		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		65 1	2660 3	N	-0-			18

-----  
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490  
-----

06		412 N	412	-0-	-0-	-0-		5 1	405 3	N	-0-			12
								2 4						
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-		6 1	423 3	N	5			17
								2 4	6 9					
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-		5 1	419 3	N	-0-			17
								2 4						
09		420 N	401	-0-	-19	-0-		4 1	397 3	N	-0-			17
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		32 1	405 3	N	-0-			17
11		420 N	375	-0-	-45	-0-		4 1	371 3	N	-0-			17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	32	1	3400	3	N	104	27	5	195
						2	4	114	9					
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	3	N	57	10	5	242
						2	4	63	9					
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	36	1	3707	3	N	115	181	1	25 5 151
						2	4	127	9					
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	34	1	3611	3	N	54			205
						59	9							
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	58	1	3577	3	N	4	175	1	34
						4	9							
11	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	58	1	2875	3	N	-0-			34
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702														
06	4650 X	4219	-0-	-431	-0-	137	1	3995	3	N	77	59	5	171
						2	4	85	9					
07	4805 X	4650	-0-	-155	-0-	159	1	4478	3	N	10			181
						2	4	11	9					
08	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	208	1	3974	3	N	-0-			181
						2	4							
09	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	235	1	4329	3	N	24	171	1	34
						26	9							
10	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	250	1	4228	3	N	-0-			34
						206	1	3979	3	N	-0-			34
11	4500 X	4185	-0-	-315	-0-									
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128														
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	19	1	892	3	N	-0-			57
						2	4							
07	1023 N	827	-0-	-196	-0-	22	1	803	3	N	-0-			57
						2	4							
08	961 N	909	-0-	-52	-0-	14	1	893	3	N	-0-			57
						2	4							
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	17	1	891	3	N	-0-			57
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	45	1	606	3	N	-0-			57
						20	4							
11	870 N	213	-0-	-657	-0-	3	1	95	3	N	-0-			57
						115	4							
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514														
06	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	51	1	2117	3	N	-0-			111
						2	4							
07	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	51	1	2221	3	N	-0-			111
						2	4							
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2198	3	N	-0-			111
						2	4							
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	2107	3	N	-0-			111
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	74	1	2362	3	N	-0-			111
11	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	39	1	1779	3	N	1	76	1	12 5 24
						1	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293															
06		2370 N	2280	-0-	-90	-0-	48	1	2230	3	N	-0-	1	5	96
								2							
								4							
07		2387 N	2384	-0-	-3	-0-	54	1	2328	3	N	-0-			96
								2							
								4							
08		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	53	1	2294	3	N	-0-			96
								2							
								4							
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	48	1	2225	3	N	17			113
								19							
								9							
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	3	N	-0-			113
								2							
								9							
11		2280 N	2154	-0-	-126	-0-	50	1	2082	3	N	20			133
								22							
								9							
-----															
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494															
06		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	109	1	4218	3	N	-0-			3
								2							
								4							
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	114	1	4125	3	N	-0-			3
								74							
								4							
08		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	79	1	3852	3	N	-0-			3
								2							
								4							
09		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-			3
10		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	28	1	3823	3	N	-0-			3
*11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-			3
-----															
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206															
06		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5187	3	14	9	N	13			188
07		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5324	3	43	9	N	39			227
08		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12	187	1	52
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-			52
10		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-			52
*11		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4741	3	37	9	N	34			86
-----															
GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
GEX, LUTIE W. -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		4540 3		N	-0-	17 5		250
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		64 1	3129 3	N	54	184 1	24 5	96
								59 9						
08		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		3929 3		N	-0-			96
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3131 3	7 9	N	6			102
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		4022 3		N	-0-			102
*11		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3541 3	19 9	N	17			119
-----														
STALLINGS, VIOLA M.														
WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377														
06		1710 N	1633	-0-	-77	-0-		1633 3		N	-0-			277
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1770 3	41 9	N	37			314
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707 3		N	-0-	166 1	13 5	135
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 3		N	-0-			135
10		1891 N	1704	-0-	-187	-0-		1704 3		N	-0-			135
*11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1608 3	48 9	N	44	129 1		50
-----														
SELL, KATIE ET AL														
WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47 1	1 5	21
-----														
BRADFORD -C-														
WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217														
06		2670 X	2618	-0-	-52	-0-		75 1	2524 3	N	15			69
								2 4	17 9					
07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		66 1	2750 3	N	-0-	19 5		50
								2 4						
08		2728 X	2670	-0-	-58	-0-		64 1	2600 3	N	4			54
								2 4	4 9					
09		2640 X	2518	-0-	-122	-0-		64 1	2454 3	N	-0-	4 5		50
10		2821 X	2433	-0-	-388	-0-		90 1	2330 3	N	-0-			50
								13 4						
11		2730 X	2448	-0-	-282	-0-		59 1	2383 3	N	5			55
								6 9						
-----														
PIPER, OLA O. 688														
WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484														
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1127 3	134 9	N	122	27 5		260
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1318 3	32 9	N	29	196 1	10 5	83
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1121 3	56 9	N	51			134
09		1260 N	1101	-0-	-159	-0-		1101 3		N	-0-			134
10		1364 N	1211	-0-	-153	-0-		1166 3	45 9	N	41			175
11		1140 N	1057	-0-	-83	-0-		1030 3	27 4	N	-0-			175



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	14					175
						2	4	15	9							
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	633	3	N	-0-					175
						2	4									
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	663	3	N	-0-					175
						2	4									
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	5	1	543	3	N	-0-					175
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	37	1	541	3	N	-0-					175
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	6	1	589	3	N	-0-	162	1	3	5	10
-----																
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588							
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	319	1	5965	3	N	96	189	1			72
						2	4	106	9							
07	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	319	1	6646	3	N	203	176	1			99
						2	4	223	9							
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	330	1	6029	3	N	101					200
						2	4	111	9							
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	309	1	5440	3	N	68	186	1			82
						75	9									
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	301	1	4888	3	N	74					156
						81	9									
*11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	309	1	5511	3	N	108	179	1			85
						119	9									
-----																
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545							
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	296	1	5329	3	N	134	180	1			146
						2	4	147	9							
07	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	297	1	4819	3	N	12					158
						2	4	13	9							
*08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	360	1	5106	3	N	18					176
						2	4	20	9							
*09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	355	1	4869	3	N	58	42	5			192
						64	9									
*10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	353	1	4861	3	N	77					269
						85	9									
*11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	307	1	4240	3	N	-0-	130	1			139
-----																
BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098							
06	2910 X	2526	-0-	-384	-0-	96	1	2428	3	N	-0-					210
						2	4									
07	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	114	1	2596	3	N	17					227
						2	4	19	9							
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	98	1	2422	3	N	-0-					227
						2	4									
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	93	1	2303	3	N	18					245
						20	9									
10	2728 N	2427	-0-	-301	-0-	126	1	2279	3	N	20	193	1			72
						22	9									
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	96	1	2183	3	N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	141	1	3559	3	N	5			202
						2	4	6	9					
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	144	1	3918	3	N	3			205
						2	4	3	9					
08	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	142	1	3857	3	N	-0-			205
						2	4							
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	136	1	3614	3	N	166			371
						183	9							
10	4061 X	4020	-0-	-41	-0-	163	1	3857	3	N	-0-	196	1	171
11	3930 X	3815	-0-	-115	-0-	133	1	3682	3	N	-0-		4 5	171
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019														
06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	188	1	3639	3	N	15	10	5	207
						2	4	17	9					
07	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	176	1	3701	3	N	60			267
						2	4	66	9					
08	4092 X	3527	-0-	-565	-0-	199	1	3253	3	N	66			333
						2	4	73	9					
09	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	179	1	3536	3	N	-0-			333
10	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	236	1	3629	3	N	69	197	1	205
						76	9							
11	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	185	1	3490	3	N	-0-			205
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191														
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2625	3	N	-0-			49
						2	4							
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	3	N	-0-			49
						2	4							
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	82	1	2624	3	N	-0-			49
						2	4							
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	3	N	-0-			49
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	124	1	2601	3	N	-0-			49
*11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	3	N	-0-			49
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112														
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	3	N	199	196	1	338
						2	4	219	9					
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	3	N	7	192	1	129
						2	4	8	9					
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81	1	2448	3	N	15			144
						2	4	17	9					
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	N	-0-			144
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	3	N	44			188
						48	9							
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	3	N	-0-			188

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	142	1	3687	3	N	191	181	1	92
						2	4	210	9					
07	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	160	1	3926	3	N	254	186	1	160
						2	4	279	9					
*08	4557 X	4340	-0-	-217	-0-	170	1	3930	3	N	216	184	1	192
						2	4	238	9					
*09	4080 X	3984	-0-	-96	-0-	157	1	3725	3	N	93	195	1	90
						102	9							
*10	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	222	1	3821	3	N	-0-			90
11	4320 X	3975	-0-	-345	-0-	147	1	3701	3	N	115	146	1	59
						127	9							

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1606	3	24	9	N	22	165	1	77
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1527	3	130	9	N	118			195
08	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1841	3	9	9	N	8			203
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	3	64	9	N	58	196	1	65
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			65
11	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1650	3	51	9	N	46			111

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	479	1	2205	3	N	162	194	1	129
						2	4	178	9					
07	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	484	1	2235	3	N	44			173
						2	4	48	9					
08	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	496	1	2190	3	N	62			235
						2	4	68	9					
09	2850 X	2208	-0-	-642	-0-	430	1	1722	3	N	51	197	1	89
						56	9							
10	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	412	1	1394	3	N	-0-			89
11	2670 N	2475	-0-	-195	-0-	426	1	1935	3	N	104			193
						114	9							

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	503	1	3923	3	N	-0-			180		
						2	4									
07	3100 N	4215	-0-	1115	1115	504	1	3654	3	N	50	161	5	69		
						2	4	55	9							
08	5123 X	4008	-0-	-1115	-0-	515	1	3336	3	N	141			210		
						2	4	155	9							
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	493	1	3178	3	N	40	174	1	24	5	52
						44	9									
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	478	1	3158	3	N	29			81		
						32	9									
*11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	488	1	3069	3	N	-0-	2	5	79		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8462 - 12258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	220	1	5955	3	N	48		
						2	4	53	9			334	
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	194	1	5703	3	N	-0-		
						2	4					334	
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	5225	3	N	4		
						2	4	4	9			338	
09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	194	1	5606	3	N	2	181	1
						2	9					159	
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	214	1	5740	3	N	-0-	2	5
*11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	3	N	4	157	
						4	9					161	
-----													
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8212 - 12078			
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	308	1	1918	3	N	148	194	1
						2	4	163	9			425	
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	304	1	1908	3	N	27		
						2	4	30	9			452	
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	315	1	1983	3	N	412	392	1
						2	4	453	9			106	5
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	262	1	1903	3	N	115	342	1
						127	9					139	
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	291	1	1818	3	N	-0-	139	
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	253	1	1474	3	N	237	376	
						261	9						
-----													
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8521 - 11886			
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	532	1	2371	3	N	38		
						2	4	42	9			181	
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	617	1	3551	3	N	97	194	1
						2	4	107	9			84	
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	640	1	3314	3	N	272	195	1
						2	4	299	9			161	
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	567	1	2915	3	N	75	154	1
						83	9					82	
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	589	1	3247	3	N	-0-	82	
*11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	518	1	3359	3	N	151	178	1
						166	9					55	
-----													
PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 8233 - 10280			
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	39	1	880	3	N	48		
						1	4	53	9			255	
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	304	1	1450	3	N	-0-	191	1
						2	4	107	9			22	5
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	376	1	1627	3	N	45		
						2	4	50	9			87	
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	365	1	1903	3	N	56		
						62	9					143	
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	382	1	1787	3	N	69	182	1
						76	9					30	
*11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	365	1	1717	3	N	61		
						67	9					91	
-----													
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7579 - 7628			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7750 - 7774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	99	1	503	3	N	-0-			118
						2	4							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	494	3	N	15			133
						2	4	17	9					
08	713 N	584	-0-	-129	-0-	113	1	469	3	N	-0-			133
						2	4							
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	N	42			175
						46	9							
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	119	1	474	3	N	11			186
						12	9							
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	120	1	473	3	N	-0-	166	1	20
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8398 - 9346				
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	553	3	N	34			311
						3	4	37	9					
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	622	3	N	72			383
						4	4	79	9					
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	120	1	773	3	N	80	187	1	276
						4	4	88	9					
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	128	1	956	3	N	95	193	1	178
						105	9							
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	130	1	759	3	N	-0-			178
						71	1	873	3	N	42			220
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	9							
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7696				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7478 - 7526				
06	SWR 10	2327	-0-	2327	118071	117	1	2165	3	N	39			99
						2	4	43	9					
07	SWR 10	2213	-0-	2213	120284	111	1	2089	3	N	10			109
						2	4	11	9					
08	SWR 10	2216	-0-	2216	122500	109	1	2105	3	N	-0-			109
						2	4							
09	SWR 10	2086	-0-	2086	124586	103	1	1970	3	N	12			121
						13	9							
10	SWR 10	2089	-0-	2089	126675	137	1	1952	3	N	-0-			121
11	SWR 10	2015	-0-	2015	128690	105	1	1902	3	N	7			128
						8	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100	-	13486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		55500 X	32665	-0-	-22835	-0-	205 1	29303 2	N	2868	2692	1		350	
							2 4	3155 9							
07		57350 X	30149	-0-	-27201	-0-	212 1	27386 2	N	2319	2486	1		183	
							2551 9								
08		57350 X	27364	-0-	-29986	-0-	219 1	24367 2	N	2525	2490	1	15 5	203	
							2778 9								
09		55500 X	22889	-0-	-32611	-0-	204 1	20813 2	N	1702	1723	1		182	
							1872 9								
*10		36146 X	23730	-0-	-12416	-0-	205 1	21112 2	N	2194	2129	1		247	
							2413 9								
11		32670 X	22045	-0-	-10625	-0-	196 1	19692 2	N	1961	1947	1		261	
							2157 9								
-----															
GEORGE 11		WELL #:		4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	10715	-	14687	
06		26123 X	2629	-0-	-23494	-0-	2285 2	344 9	N	313	193	1	64 5	248	
07		20801 X	4699	-0-	-16102	-0-	3719 2	2 4	N	889	746	1	205 5	186	
							978 9								
08		20801 X	2306	-0-	-18495	-0-	2048 2	2 4	N	233	188	1	22 5	209	
							256 9								
09		20130 X	1497	-0-	-18633	-0-	1222 2	275 9	N	250	192	1	42 5	225	
10		20801 X	1252	-0-	-19549	-0-	1122 2	130 9	N	118	193	1		150	
11		4560 X	1903	-0-	-2657	-0-	1823 2	80 9	N	73				223	
-----															
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	N/A			
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----															
KING, HARRY L 506		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885	-	13175	
08		0	284	-0-	284	284	284 2		N	-0-				-0-	
09		0	14688	-0-	14688	14972	14523 2	165 9	N	150				150	
10		32742 X	17770	-0-	-14972	-0-	17580 2	190 9	N	173	195	1		128	
*11		19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	19458 2	305 9	N	277	199	1		206	
-----															
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155													
HAINES, GRACE		WELL #:		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7936	-	8020	
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-				83	
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-				83	
08		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 2		N	-0-				83	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-				83	
*10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-				83	
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT				83	

LIPSCOMB (CLEVELAND) BRACKEN OPERATING, L.L.C. BECHTHOLD		//CONT.//	53869 270 085851	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3				-0-
07		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3				-0-
08		837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3				-0-
09		810 N	583	-0-	-227	-0-	583 3				-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3				-0-
*11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3				-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. DOYLE, ROBERT B.			144535 7H	ASSOCIATED		COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOYLE, J.B.			WELL #:	13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536
06		3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1912 2	25 9	N	23		284
07		2883 X	2047	-0-	-836	-0-	2016 2	31 9	N	28	192 1	120
08		2883 X	1978	-0-	-905	-0-	1948 2	30 9	N	27		147
09		2790 X	238	-0-	-2552	-0-	230 2	8 9	N	7		154
10		2821 X	63	-0-	-2758	-0-	63 2		N	-0-		154
11		1980 X	1970	-0-	-10	-0-	1892 2	78 9	N	71		225

DOYLE, ROBERT B			WELL #:	5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670
06		7200 X	5210	-0-	-1990	-0-	4901 2	309 9	N	281	191 1	481
07		7440 X	5439	-0-	-2001	-0-	5118 2	321 9	N	292	384 1	389
08		6944 X	5248	-0-	-1696	-0-	5008 2	240 9	N	218	189 1	418
09		6660 X	5479	-0-	-1181	-0-	5252 2	227 9	N	206	188 1	436
10		5425 X	5195	-0-	-230	-0-	5029 2	166 9	N	151	189 1	398
*11		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5118 2	186 9	N	169	190 1	377

DOYLE, ROBERT B			WELL #:	6702H	RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293 - 12504
06		4860 X	3810	-0-	-1050	-0-	3588 2	222 9	N	202	188 1	392
07		5022 X	4094	-0-	-928	-0-	3862 2	232 9	N	211	191 1	412
08		5022 X	4380	-0-	-642	-0-	4044 2	336 9	N	305	189 1	528
09		4680 X	4013	-0-	-667	-0-	3680 2	333 9	N	303	383 1	448
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3633 2	461 9	N	419	386 1	481
11		4230 X	3725	-0-	-505	-0-	3387 2	338 9	N	307	386 1	402

DOYLE, J.B.			WELL #:	12H	RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375 - 12574
06		3840 X	3577	-0-	-263	-0-	3437 2	140 9	N	127	192 1	313
07		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3449 2	142 9	N	129	192 1	250
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3516 2	172 9	N	156		406
09		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3444 2	141 9	N	128	189 1	345
10		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4042 2	202 9	N	184	194 1	335
*11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3972 2	167 9	N	152	194 1	293



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535												
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272 - 12466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3600 X	714	-0-	-2886	-0-	675 2	39 9	N	35					265
07	3720 X	1983	-0-	-1737	-0-	1848 2	135 9	N	123					388
08	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	2984 2	206 9	N	187	192	1			383
09	3150 X	17	-0-	-3133	-0-	6 2	11 9	N	10					393
10	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1758 2	219 9	N	199	192	1			400
11	3090 X	315	-0-	-2775	-0-	284 2	31 9	N	28					428
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213 - 12035				
06	6750 X	6451	-0-	-299	-0-	6209 2	242 9	N	220					440
07	6231 X	5839	-0-	-392	-0-	5638 2	201 9	N	183	384	1			239
08	6572 X	6305	-0-	-267	-0-	6055 2	250 9	N	227					466
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7554 2	264 9	N	240	383	1			323
10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7211 2	323 9	N	294	191	1			426
*11	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7341 2	297 9	N	270	388	1			308
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400				
06	4740 X	3266	-0-	-1474	-0-	3145 2	121 9	N	110	194	1			277
07	4774 X	3071	-0-	-1703	-0-	2949 2	122 9	N	111	193	1			195
08	4216 X	3402	-0-	-814	-0-	3231 2	171 9	N	155					350
09	3660 X	3550	-0-	-110	-0-	3383 2	167 9	N	152	192	1			310
10	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	2938 2	167 9	N	152	196	1			266
11	3300 X	2744	-0-	-556	-0-	2589 2	155 9	N	141	197	1			210
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
BALLENTINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 088951		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 7532 - 7584				
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-					28
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-					28
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-					28
09	30 N		-0-	-30	-0-			N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16														
-----														
BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7582 - 7569				
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 3		N	-0-					118
07	744 N	573	-0-	-171	-0-	563 3	10 9	N	9					127
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-					127
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-					127
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-					127
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708 3		N	-0-					127
-----														
SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7303 - 7382				
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452 3		N	-0-	225	1			-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-					-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	N	2					2

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7445 - 7530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1620 X	723	-0-	-897	-0-	723	3		N	-0-		135
07	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3		N	-0-		135
08	868 N	589	-0-	-279	-0-	589	3		N	-0-		135
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-		135
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-		135
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		135

CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7379 - 7458	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		123
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		123
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		123
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		123
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		123
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		123

SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7440 - 7516	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		19
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	3	42 9	N	38		57
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		57
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		57
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-		57
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-		57

CRUISE -E-		WELL #:		5	RRCID ->	142769	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7398 - 7446	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #:	1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7458 - 7580
PURDUM UNIT												
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-	60
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	N	-0-	60
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	93	1	550	2	N	-0-	60
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	90	1	549	2	N	-0-	60
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	93	1	571	2	N	-0-	60
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	93	1	571	2	N	-0-	60

BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	122800	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7372 - 7398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 6	144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749									
PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART		WELL #: 2818		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BRILLHART		WELL #: 3818		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	60 1	101 2	N	-0-		28
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	54 1	101 2	N	-0-		28
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	36 1	33 2	N	-0-		28
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	60 1	102 2	N	-0-		28
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62 1	114 2	N	-0-		28
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 2	N	-0-		28

DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524			
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	60 1	608 2	N	-0-		65
07	682 N	392	-0-	-290	-0-	30 1	362 2	N	-0-		65
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 2	N	-0-		65
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2	N	-0-		65
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50 1	573 2	N	-0-		65
11	1080 N	849	-0-	-231	-0-	60 1	789 2	N	-0-		65

DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488			
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60 1	1397 2	N	-0-		35
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	54 1	1389 2	N	-0-		35
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2	N	-0-		35
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	60 1	1376 2	N	-0-		35
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62 1	1488 2	N	-0-		35
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	60 1	1409 2	N	-0-		35

D.W.P. PRODUCTION		196927		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PUNDT 244		WELL #: 1		RRCID -> 186824		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244			
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	N	2		2
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	157 2	7 9	N	6		8
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	154 2	8 9	N	7		15
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	142 2	7 9	N	6		21
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156 2	4 9	N	4		25
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 3	4	9	N	4			132
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	449 3	8	9	N	7			139
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			139
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3			N	-0-			139
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	439 3	12	9	N	11			150
11		450 N	396	-0-	-54	-0-	394 3	2	9	N	2			152

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MARTIN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E.				WELL #:	2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7992 - 8070	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			170
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-			170
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			170
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-			170
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			170
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			170

MARTIN, C. E.				WELL #:	4	RRCID ->	144057	COMPL. DATE	02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8017 - 8095	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			48
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1			49
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			49
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6			55
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	N	9			64
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			64

TYSON, R.B.-A-				WELL #:	4	RRCID ->	214228	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8310 - 9739	
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1455	2	37	9	N	34	181	1	367
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	N	42			409
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1761	2	36	9	N	33	173	1	269
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1520	2	31	9	N	28			297
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1819	2	29	9	N	26	178	1	145
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			145

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260

-----  
MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

06	3000 N	2226	-0-	-774	5276	2226	2				N	-0-			57
07	3100 N	2475	-0-	-625	4651	2475	2				N	-0-			57
08	3100 N	2373	-0-	-727	3924	2366	2	7	9		N	6			63
09	3000 N	2267	-0-	-733	3191	2257	2	10	9		N	9			72
*10	3100 N	2592	-0-	-508	2683	2578	2	14	9		N	13			85
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	793						N	NO RPT			85

-----  
TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237

-----  
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

06	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2				N	-0-			185
07	DLQ G-10	160	-0-	160	257	160	2				N	-0-			185
08	DLQ G-10	152	-0-	152	409	152	2				N	-0-			185
09	556 N	147	-0-	-409	-0-	147	2				N	-0-			185
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			185
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			185

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

-----  
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1				N	-0-			10
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1				N	-0-			10
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1				N	-0-			10
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1				N	-0-			10
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1				N	-0-			10
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1				N	-0-			10

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 819		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7507 - 9122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7520 - 9662	
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	94	1	N	28		130
						31	9				
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	97	1	N	18	113 1	35
						20	9				
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	97	1	N	18		53
						20	9				
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	81	1	N	27		80
						30	9				
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	97	1	N	23		103
						25	9				
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	94	1	N	19	81 1	41
						21	9				

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7368 - 9447	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20

BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7411 - 9242	
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	94	1	N	62		117
						68	9				
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	97	1	N	45	60 1	102
						50	9				
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	97	1	N	50	72 1	80
						55	9				
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	10	1	N	15		95
						17	9				
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	13	1	N	42		137
						46	9				
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	3	1	N	-0-	108 1	29

BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7412 - 9481	
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	94	1	N	29		92
						32	9				
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	N	16	81 1	27
						18	9				
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	N	23		50
						25	9				
09	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	89	1	N	20		70
						22	9				
10	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	94	1	N	13		83
						14	9				
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	82	1	N	27	49 1	61
						30	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 818			//CONT.// //CONT.//	53869 270 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 -	10181	
06		2280 N	2208	-0-	-72	-0-	94 1	2112	2	N	2			75
07		2325 N	2220	-0-	-105	-0-	97 1	2121	2	N	2			77
08		2294 N	2078	-0-	-216	-0-	97 1	1980	2	N	1			78
09		2220 N	2122	-0-	-98	-0-	94 1	2028	2	N	-0-			78
10		2232 N	2089	-0-	-143	-0-	97 1	1988	2	N	4			82
*11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	94 1	2077	2	N	4	71 1		15
SCHULTZ 696			WELL #:	5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 -	9415	
06		1200 N	1192	-0-	-8	-0-	94 1	1021	2	N	70			100
07		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	97 1	1102	2	N	78	123 1		55
08		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	97 1	1021	2	N	69			124
09		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	94 1	925	2	N	79	129 1		74
10		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	97 1	971	2	N	52	86 1		40
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	94 1	994	2	N	65			105
WIEDERSTEIN 527			WELL #:	1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 -	10007	
06		2190 N	1838	-0-	-352	-0-	94 1	1716	2	N	25	90 1		15
07		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	97 1	2015	2	N	32			47
08		2170 N	2120	-0-	-50	-0-	97 1	1989	2	N	31			78
09		1830 N	1689	-0-	-141	-0-	94 1	1563	2	N	29			107
10		2139 N	1859	-0-	-280	-0-	97 1	1743	2	N	17	107 1		17
11		2040 N	1913	-0-	-127	-0-	94 1	1796	2	N	21			38
WEIDNER 798			WELL #:	3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 -	9956	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC BROYLES, M. W.			WELL #:	259784 1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 -	7359	
06		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3			N	-0-			3
07		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 3			N	-0-			3
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-			3
09		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1132 3	2 9		N	2			5
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			N	-0-			5
*11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 3	1 9		N	1			6

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784							
DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7462 - 7480
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7352 - 7378
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7393 - 7416
06	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2	N	-0-		33
07	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2	N	-0-		33
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		33
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		33
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		33
11	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2	N	-0-		33
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3	N	-0-		-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-		-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-		-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3	N	-0-		-0-
07	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3	N	-0-		-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-		-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3	N	-0-		-0-
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3	N	-0-		-0-
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FAGG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030697	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7464 - 7497
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.// 259784														
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611								
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					12
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					12
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					12
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					12
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					12
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	749	3	1	9	N	1					13
-----																
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506								
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	108	1	221	3	N	-0-					67
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	127	1	188	3	N	-0-					67
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	N	-0-					67
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	3	N	-0-					67
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	145	1	257	3	N	-0-					67
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	N	-0-					67
-----																
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784												
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988 3	14 9	N	13		75
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168 3	19 9	N	17		92
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1161 3	18 9	N	16		108
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054 3	19 9	N	17		125
10		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1066 3	24 9	N	22		147
11		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1044 3	20 9	N	18		165
-----												
LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393												
06		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
*11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
-----												
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490												
06		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851 3		N	-0-		92
07		1147 N	791	-0-	-356	-0-	791 3		N	-0-		92
08		1054 N	864	-0-	-190	-0-	863 3	1 9	N	1		93
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	86 1	1016 3	N	-0-		93
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		93
11		840 N	776	-0-	-64	-0-	776 3		N	-0-		93
-----												
SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550												
06		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1538 2	2 9	N	2		80
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		80
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		80
09		1530 N	1266	-0-	-264	-0-	1266 2		N	-0-		80
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		80
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		80
-----												
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538												
06		1710 N	1389	-0-	-321	-0-	1389 2		N	-0-		20
07		1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233 2		N	-0-		20
08		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571 2		N	-0-		20
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130 1	1531 2	N	-0-		20
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		20
11		1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362 2		N	-0-		20
-----												
DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503												
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	250 1	509 3	N	-0-		-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	307 1	456 3	N	-0-		-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	112 1	574 3	N	-0-		-0-
09		750 N	560	-0-	-190	-0-	44 1	516 3	N	-0-		-0-
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	289 1	512 3	N	-0-		-0-
11		660 N	537	-0-	-123	-0-	109 1	428 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	093018	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7485 - 7555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	842	-0-	-538	-0-	842	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	722	-0-	-735	-0-	722	3	N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-	1419	3	-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	1106	3	-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1216	-0-	-434	-0-	247	1	N	-0-	969	3	-0-
-----												
WHEATLEY, FRY -2-		WELL #:		1042	RRCID ->	093222	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7440 - 7503	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GEX		WELL #:		1	RRCID ->	095034	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7731 - 7749	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRY, J. L.		WELL #:		2977	RRCID ->	095404	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7451	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			54
07	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	2084	3	N	-0-			54
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067	3	N	-0-			54
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892	3	N	-0-			54
10	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3	N	-0-			54
11	2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1460	3	N	-0-			54
-----												
FILE UNIT		WELL #:		2956	RRCID ->	095413	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7483 - 7560	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ -B-		WELL #:		2961	RRCID ->	095610	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7385 - 7487	
06	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3	N	-0-			64
07	2356 N	2246	-0-	-110	-0-	2246	3	N	-0-			64
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			64
09	2280 N	1965	-0-	-315	-0-	1965	3	N	-0-			64
10	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	3	N	-0-			64
11	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1994	3	N	-0-			64
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #:		2960	RRCID ->	095622	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7473 - 7535	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1048	RRCID ->	096579	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7418 - 7453	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
*11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ -A-		WELL #:		2976	RRCID ->	096581	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7379 - 7433	
06	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3	N	-0-			4
07	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3	N	-0-			4
08	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3	N	-0-			4
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			4
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			4
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			4
-----												
SCHULTZ -E-		WELL #:		2870	RRCID ->	096596	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7638 - 7673	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			19
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			19
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			19
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			19
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			19
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			19
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #:		3	RRCID ->	097916	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7537 - 7580	
06	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1165	3	8 9 N	7			87
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3 9 N	3			90
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6 9 N	5			95
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		-0-			95
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1245	3	8 9 N	7			102
11	1320 N	765	-0-	-555	-0-	762	3	3 9 N	3			105
-----												
BROYLES, M. W.		WELL #:		2978	RRCID ->	115583	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7434 - 7459	
06	1560 N	1391	-0-	-169	-0-	1391	2	N	-0-			20
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2	N	-0-			20
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1 9 N	1			21
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			21
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1 9 N	1			22
11	1560 N	1282	-0-	-278	-0-	1282	2	N	-0-			22
-----												
SCHULTZ B		WELL #:		1976	RRCID ->	118643	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7396 - 7429	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----												
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	132834	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7418 - 7448	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784												
SCHULTZ B				WELL #: 3976	RRCID -> 133600	COMPL. DATE 01/29/1990	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7404	- 7448							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
SIM				WELL #: 1	RRCID -> 134288	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7335	- 7403							
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2				N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2				N	-0-					-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2				N	-0-					-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2				N	-0-					-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2				N	-0-					-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2				N	-0-					-0-
-----																
GOOCH UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 139414	COMPL. DATE 08/15/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7447	- 7512							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRY				WELL #: 4977	RRCID -> 139983	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7444	- 7474							
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3				N	-0-					79
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3				N	-0-					79
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3				N	-0-					79
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3				N	-0-					79
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 3				N	-0-					79
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527 3				N	-0-					79
-----																
FAGG UNIT				WELL #: 3985	RRCID -> 140236	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7470	- 7504							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUGG ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 141167	COMPL. DATE 09/12/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7516	- 7532							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
FAGG UNIT				WELL #: 2985	RRCID -> 141168	COMPL. DATE 05/05/1981	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475	- 7505							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ -E-				WELL #: 3870	RRCID -> 142692	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7658	- 7675						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	30	-0-	30	91	30	1			N	-0-				-0-
07	122 X	31	-0-	-91	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
-----															
FILE UNIT				WELL #: 3956	RRCID -> 143254	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7525	- 7578						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REDELSPERGER				WELL #: 5958	RRCID -> 143256	COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7513	- 7554						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILE UNIT				WELL #: 4956	RRCID -> 143410	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7552	- 7602						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
M. W. BROYLES				WELL #: 3	RRCID -> 144066	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7461	- 7508						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
SCHULTZ UNIT				WELL #: 3958	RRCID -> 144736	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7481	- 7534						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRADFORD, R. C.				WELL #: 2A	RRCID -> 144741	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 7535	- 7651						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
BRADFORD, R. C.		WELL #:		3-A	RRCID -> 147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7569	-	7670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	987	2	50	9	N	45		177
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1008	2	36	9	N	33	178 1	32
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	902	2	14	9	N	13		45
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3		48
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9		57
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18		75

BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-C	RRCID -> 148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514	-	7584
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SCHULTZ D		WELL #:		3889	RRCID -> 181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7581	-	7630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16

SCHULTZ -D-		WELL #:		4889	RRCID -> 181116	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7596	-	7638
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID -> 181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7378	-	7420
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	868	2	2	9	N	2		14
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	860	2	1	9	N	1		15
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4		19
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	808	2	7	9	N	6		25
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9	9	N	8		33
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	780	2	9	9	N	8		41

SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID -> 181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7518	-	7556
06	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-		53
07	1178 N	976	-0-	-202	-0-	976	2			N	-0-		53
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-		53
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-		53
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-		53
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-		53

SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID -> 181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7500	-	7538
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		55
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		55
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2		57
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-		57
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2		59
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ -E-		WELL #:		5870	RRCID ->	182739	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7616 -	7658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REDELSPERGER 957		WELL #:		7	RRCID ->	183265	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7524 -	7578		
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1169	2	1	9	N	1				19
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1162	2	1	9	N	1				20
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1069	2	2	9	N	2				22
09	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-				22
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-				22
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-				22
-----															
SCHULTZ UNIT		WELL #:		4979	RRCID ->	183764	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	7450 -	7498		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----															
BROYLES, M.W.		WELL #:		4	RRCID ->	183887	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7386 -	7454		
06	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-				30
07	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-				30
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				30
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-				30
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				30
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				30
-----															
REDELSPERGER 957		WELL #:		8	RRCID ->	184236	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 -	7568		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
-----															
SCHULTZ UNIT		WELL #:		5979	RRCID ->	184308	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7448 -	7458		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----															
GOOCH UNIT		WELL #:		4984	RRCID ->	184353	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7540 -	7550		
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-				18
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-				18
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-				18
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-				18
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				18
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-				18



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ -C-				WELL #: 5960	RRCID -> 185370	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7480	-	7490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FAGG UNIT				WELL #: 4985	RRCID -> 185374	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7500	-	7510		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BEULAH				WELL #: 2	RRCID -> 185376	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7344	-	7372		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	108	1	43	2	N	-0-				-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	112	1	40	2	N	-0-				-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	112	1	42	2	N	-0-				-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	94	1	55	2	N	-0-				-0-
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHULTZ -B-				WELL #: 4976	RRCID -> 185810	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7412	-	7428		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
SCHULTZ -B-				WELL #: 5961	RRCID -> 185811	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7450	-	7460		
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-				56
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				56
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				56
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				56
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-				56
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-				56
-----															
FILE UNIT				WELL #: 5956	RRCID -> 185919	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7576	-	7586		
06	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-				8
07	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			N	-0-				8
08	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-				8
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-				8
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				8
11	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			N	-0-				8
-----															
IMKE UNIT 982				WELL #: 4	RRCID -> 185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7522	-	7532		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.// 259784												
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			38
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			38
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			38
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			38
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	N	4			42
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	168	2	66	9	N	60			102
-----														
FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622					
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2009	2	41	9	N	37			218
07	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2042	2	9	9	N	8			226
08	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-			226
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13	168	1	71
10	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1759	2	8	9	N	7			78
11	2010 N	512	-0-	-1498	-0-	512	2			N	-0-			78
-----														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480					
06	3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299	2			N	-0-			182
07	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			N	-0-			182
08	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-			182
09	3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3153	2	2	9	N	2	134	1	50
10	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			N	-0-			50
11	3300 X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			N	-0-			50
-----														
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448					
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	N	2			81
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2750	2	14	9	N	13			94
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	N	5			99
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			99
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			99
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			99
-----														
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645					
06	10290 X	720	-0-	-9570	-0-	720	1			N	-0-			132
07	10633 X	744	-0-	-9889	-0-	744	1			N	-0-			132
08	9827 X	744	-0-	-9083	-0-	744	1			N	-0-			132
09	7260 X	720	-0-	-6540	-0-	720	1			N	-0-			132
10	1116 X	744	-0-	-372	-0-	744	1			N	-0-			132
11	720 X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-			132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.// 259784														
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	96 1	4599 2	N		51	191 1				70
							56 9									
07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	99 1	4897 2	N		30					100
							33 9									
08		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	99 1	4803 2	N		33					133
							36 9									
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	96 1	3788 2	N		35					168
							39 9									
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	99 1	3970 2	N		31					199
							34 9									
*11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	96 1	3195 2	N		21					220
							23 9									
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493						
06		6690 X	6275	-0-	-415	-0-	720 1	5537 2	N		16					263
							18 9									
07		6913 X	6732	-0-	-181	-0-	744 1	5924 2	N		58	188 1				133
							64 9									
08		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	744 1	6232 2	N		17					150
							19 9									
09		6690 X	6557	-0-	-133	-0-	720 1	5812 2	N		23					173
							25 9									
10		6727 X	6584	-0-	-143	-0-	744 1	5788 2	N		47					220
							52 9									
11		6780 X	5742	-0-	-1038	-0-	720 1	4978 2	N		40					260
							44 9									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320						
06		4200 X	2793	-0-	-1407	-0-	2793 2		N		-0-					70
07		4340 X	3466	-0-	-874	-0-	3455 2	11 9	N		10					80
08		4340 X	3568	-0-	-772	-0-	3559 2	9 9	N		8					88
09		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249 2		N		-0-					88
10		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N		-0-					88
11		3450 X	1120	-0-	-2330	-0-	1120 2		N		-0-					88
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460						
06		9420 X	6842	-0-	-2578	-0-	6842 2		N		-0-					67
07		8215 X	7038	-0-	-1177	-0-	7038 2		N		-0-					67
08		7657 X	6788	-0-	-869	-0-	6788 2		N		-0-					67
09		7410 X	6709	-0-	-701	-0-	6709 2		N		-0-					67
10		7378 X	6065	-0-	-1313	-0-	6065 2		N		-0-					67
11		6840 X	5561	-0-	-1279	-0-	5561 2		N		-0-					67
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151 - 11660						
06		4410 X	4108	-0-	-302	-0-	4083 2	25 9	N		23					148
07		4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4131 2	33 9	N		30					178
08		4464 X	4144	-0-	-320	-0-	4093 2	51 9	N		46	182 1				42
09		4320 X	4105	-0-	-215	-0-	4069 2	36 9	N		33					75
10		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4558 2	22 9	N		20					95
*11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4625 2	25 9	N		23					118

-----  
 LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	96 1	8589 2	N	19			101
						21 9						
07	8680 X	8286	-0-	-394	-0-	102 1	8156 2	N	25			126
						28 9						
08	8680 X	8257	-0-	-423	-0-	99 1	8141 2	N	15			141
						17 9						
09	8400 X	8019	-0-	-381	-0-	96 1	7902 2	N	19			160
						21 9						
10	8680 X	8564	-0-	-116	-0-	99 1	8446 2	N	17			177
						19 9						
*11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	96 1	8308 2	N	20			197
						22 9						

-----  
 LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	96 1	1295 2	N	211	191 1		238
						232 9						
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	99 1	1295 2	N	194			432
						213 9						
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99 1	1232 2	N	196	383 1		245
						216 9						
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	96 1	1126 2	N	178	191 1		232
						196 9						
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99 1	1146 2	N	194	194 1		232
						213 9						
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	96 1	1101 2	N	188	192 1		228
						207 9						

-----  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	2			71
						2 9						
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	1			72
						1 9						
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	10 1	84 2	N	2			74
						2 9						
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	10 1	80 2	N	3			77
						3 9						
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N	1			78
						1 9						
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	2			80
						2 9						

-----  
 HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

06	870 N	727	-0-	-143	-0-	10 1	717 2	N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10 1	904 2	N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	891 2	N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10 1	888 2	N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10 1	974 2	N	-0-			-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10 1	975 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
H-S EXPLORATION				341469						
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388	- 7450	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	100	-0-	100	100	100 2		N	-0-	-0-
07	191 N	91	-0-	-100	-0-	91 2		N	-0-	-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
-----										
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC				342392						
SISTERS, SCOTT				WELL #: 1368	RRCID -> 135718	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8225	- 8287	
06	2199 N	647	-0-	-1552	-0-	647 2		N	-0-	214
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	214
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-	214
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2		N	-0-	214
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2		N	-0-	214
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		N	-0-	214
-----										
HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300						
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	90
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	90
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	90
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	90
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	90
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	90
-----										
HANSHU, CARL				WELL #: 3859	RRCID -> 145308	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7486	- 7500	
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2		N	-0-	101
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	101
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-	101
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	101
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	101
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-	101
-----										
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
ELISE 286				WELL #: 1 A	RRCID -> 223179	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 8233	- 8264	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	13
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-	13
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	13
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-	13
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	13
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-	13
-----										
JONES ENERGY, LLC				441132						
SPARMAN				WELL #: 1	RRCID -> 068463	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7904	- 7958	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	192 1	1406 2	N	-0-	161
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224 1	1647 2	N	-0-	161
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	156 1	1146 2	N	-0-	161
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	129 1	944 2	N	-0-	161
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	2	N	-0-			25
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	N	-0-			25
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-			25
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-			25
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	379	2	N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

-----  
EPPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15

-----  
ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

-----  
WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

-----  
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

-----  
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	-0-	19
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	N	-0-	19
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	N	-0-	19
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	800	2	N	-0-	19
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
-----												
ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
-----												
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----												
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338				
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	43	1	921	2	N	5	46
						6	9					
07	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	47	1	1094	2	N	3	49
						3	9					
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3	52
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	52
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562								
06		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1243	2	3 9	N	3					64	
07		1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1009	2	6 9	N	5					69	
*08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					69	
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT					69	
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT					69	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69	
-----																	
DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					297	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					297	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					297	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					297	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					297	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					297	
-----																	
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716								
06		2010 N	1994	-0-	-16	-0-	89	1	1902 2	N	3					53	
07		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	92	1	1952 2	N	7					60	
*08		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2003	2	8 9	N	7					67	
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT					67	
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT					67	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	902	-0-	-148	-0-	142 1	757 2	N	3			40
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	3 9	147 1	N	2			42
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	2 9	104 1	N	2	15	1	29
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	2 9		N	NO RPT			29
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
-----												
DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			24
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----												
BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	142 1	379 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	524	-0-	-530	-0-	147 1	377 2	N	-0-			-0-
*08	930 N	340	-0-	-590	-0-	29 1	305 2	N	5			5
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	6 9		N	NO RPT			5
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----												
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400			
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1170 2	6 9	N	5			55
07	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196 2		N	-0-			55
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304 2	3 9	N	3	25	1	33
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			33
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517			
06	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	133 1	1955 2	N	16			48
07	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	18 9	138 1	N	9			57
*08	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	10 9	186 1	N	52			109
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	57 9		N	NO RPT			109
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	68 1	707 2	N	2			57
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	2 9						
*08	744 N	564	-0-	-180	-0-	70 1	677 2	N	-0-			57
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	44 1	514 2	N	5			62
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	6 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
								N	NO RPT			62
								N	NO RPT			62
-----												
PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996			
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107 1	1999 2	N	30			129
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	33 9						
*08	2573 N	2189	-0-	-384	-0-	117 1	2276 2	N	31	93 1		67
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	34 9						
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	190 1	1974 2	N	23			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9						
								N	NO RPT			90
								N	NO RPT			90
								N	NO RPT			90
-----												
FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272			
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54 1	1514 2	N	-0-			63
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	56 1	698 2	N	-0-			63
*08	682 N	441	-0-	-241	-0-	40 1	401 2	N	-0-			63
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			63
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----												
FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096			
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			72
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1198 2	4 9	N	4	68 1		8
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	147 1	1485 2	N	-0-			8
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			8
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392			
06	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	85 1	1308 2	N	-0-			35
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	97 1	1350 2	N	3			38
*08	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	3 9						
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	95 1	953 2	N	-0-			38
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8050 - 10682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	94 1	2463 2	N	57	91 1				30
07	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	63 9	2450 2	N	49					79
*08	2759 N	2494	-0-	-265	-0-	97 1	2222 2	N	47					126
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	54 9				N	NO RPT			126
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	52 9				N	NO RPT			126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
-----														
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8195 - 9475				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					137
-----														
WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8650 - 10142				
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	735 2		N	-0-					72
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	814 2	6 9	N	5					77
*08	837 N	703	-0-	-134	-0-	63 1	640 2	N	-0-	62 1				15
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT					15
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					15
-----														
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862				
06	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	94 1	2151 2	N	-0-					42
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	97 1	2481 2	N	-0-					42
*08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	224 1	2306 2	N	-0-	20 1				22
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT					22
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT					22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
-----														
WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517				
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	94 1	3198 2	N	6					88
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	7 9	3388 2	N	1	78 1				11
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	97 1	3108 2	N	15					26
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1 9				N	NO RPT			26
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			26
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT					26
-----														
WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132										
CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2612	-0-	-388	5526	94 1	2505 2	N	12			107
07	3100 N	2677	-0-	-423	5103	13 9	2578 2	N	2	69 1		40
*08	3100 N	2534	-0-	-566	4537	97 1	2319 2	N	12			52
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	2737	2 9		N	NO RPT			52
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	877			N	NO RPT			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	877			N	NO RPT			52
-----												
WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292				
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	94 1	3195 2	N	59	112 1		45
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	65 9	3403 2	N	68			113
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	97 1	3262 2	N	49	116 1		46
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	75 9		N	NO RPT			46
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	323 1		N	NO RPT			46
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	54 9		N	NO RPT			46
-----												
MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862				
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	46 1	1217 2	N	32	97 1		37
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	35 9	1423 2	N	58			95
*08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	48 1	887 2	N	20			115
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	64 9		N	NO RPT			115
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	87 1		N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		N	NO RPT			115
-----												
WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
SUESS 816			WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	94 1 66 9	3027 2	N	60	120 1	67	
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	97 1 53 9	3073 2	N	48		115	
*08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	393 1 61 9	2629 2	N	55		170	
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		170	
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		170	
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		170	
CROSS 817			WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302		
06	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	94 1 45 9	3476 2	N	41	101 1	80	
07	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	97 1 33 9	3535 2	N	30		110	
*08	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	466 1 24 9	3111 2	N	22		132	
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		132	
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		132	
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		132	
CAIN 337			WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ROLAND WHEAT 342			WELL #: 4 H		RRCID -> 211783		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CASE 516			WELL #: 1H		RRCID -> 211825		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287		
06	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	94 1 17 9	2449 2	N	15		89	
07	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	97 1 17 9	2475 2	N	15		104	
*08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	201 1 11 9	2312 2	N	10	83 1	31	
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		31	
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		31	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
CROSS 817			WELL #: 4H		RRCID -> 212076		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	86	1	1485	2	N	13	48
07	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	14	9	1550	2	N	20	68
*08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	97	1	1338	2	N	5	55
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	22	9				18	1
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	6	9					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							55
SCHULTZ 717			WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362		
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1	1944	2	N	50	63
07	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	55	9	1949	2	N	42	105
*08	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	94	1	1910	2	N	12	117
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	46	9					117
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	111	1					117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9					117
SUESS 816			WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							48
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							48
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						13	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
CAIN 337			WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547		
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-	15
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	97	1	2799	2	N	-0-	15
*08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	N	-0-	15
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-							15
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-							15
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-							15
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276			WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	789	2	N	23			102		
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9									
							97	1	853	2	N	38	91	1	49		
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9									
							79	1	806	2	N	30			79		
							33	9									
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT			79		
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			79		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79		
CROSS 817										WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581	
06	2310 X	1913	-0-	-397	-0-	-0-	94	1	1816	2	N	3			45		
							3	9									
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	-0-	97	1	1437	2	N	2			47		
							2	9									
*08	1984 N	758	-0-	-1226	-0-	-0-	99	1	659	2	N	-0-			47		
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-					N	NO RPT			47		
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT			47		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47		
GEX, MRS. LUTIE W.										WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83		
SUESS 816										WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18		
CAIN 337										WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
-----																
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
-----																
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202								
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	2	N	23	85	1			27
						25	9									
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2047	2	N	15					42
						17	9									
*08	2232 N	1891	-0-	-341	-0-	161	1	1724	2	N	5					47
						6	9									
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					47
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
-----																
KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989								
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-					274
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	-0-					274
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					274
09	3000 N	3330	-0-	330	330	229	1	3043	2	N	53					327
						58	9									
*10	2977 N	2647	-0-	-330	-0-	185	1	2462	2	N	-0-					327
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
-----																
WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502								
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	215	1	1578	2	N	-0-					221
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	2	N	-0-					221
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-					221
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	105	1	767	2	N	-0-					221
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-					221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	92 1	861 2	N	20			112
07	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	22 9	912 2	N	8			120
*08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	95 1	832 2	N	2			122
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	9 9		N	NO RPT			122
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	77 1		N	NO RPT			122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			122
-----												
TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----												
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-			151
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	86 1	632 2	N	-0-			151
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54 1	397 2	N	-0-			151
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	126 2	N	-0-			151
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N	-0-			151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
-----												
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998			
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125 2	2 9	N	2			1609
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	72 1	1235 2	N	-0-			1609
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1609
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			1609
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1609
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1609
-----												
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997			
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	109 1	1830 2	N	45	175 1		1662
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50 9	637 2	N	75			1737
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37 1	678 2	N	72			1809
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	83 9	625 2	N	75	186 1		1698
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51 1	814 2	N	104			1802
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 9		N	NO RPT			1802
-----												
EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980			
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	323 1	2371 2	N	-0-			193
07	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	297 1	2176 2	N	-0-			193
08	3472 X	1046	-0-	-2426	-0-	126 1	920 2	N	-0-			193
09	3360 X	294	-0-	-3066	-0-	35 1	259 2	N	-0-			193
10	2790 X	500	-0-	-2290	-0-	60 1	440 2	N	-0-			193
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			193

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132														
ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1249	2	N	-0-			169
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	128	1	940	2	N	-0-			169
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-			169
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	N	-0-			169
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	96	1	703	2	N	-0-			169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746														
06	3000 N	1934	-0-	-1066	1930	94	1	1840	2	N	-0-			32
07	3100 N	1942	-0-	-1158	772	97	1	1845	2	N	-0-			32
*08	2616 N	1844	-0-	-772	-0-	79	1	1765	2	N	-0-	21	1	11
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			11
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----														
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387
-----														
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502														
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	197	1	1446	2	N	-0-			160
*10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	200	1	1471	2	N	-0-			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
KING 729			WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	94 1	4470 2	N		96	119 1		34
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	106 9							
						97 1	4087 2	N		71			105
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	78 9							
						321 1	3689 2	N		52	101 1		56
						57 9							
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			56
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			56
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			56
-----													
EPPS			WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536			
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	237 1	1738 2	N		8			186
						9 9							
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	226 1	1656 2	N		-0-			186
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	198 1	1452 2	N		-0-			186
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130 1	952 2	N		-0-			186
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	214 1	1575 2	N		-0-			186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			186
-----													
BREEN			WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690			
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			598
07	5363 X	589	-0-	-4774	-0-	47 1	542 2	N		-0-			598
08	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	887 1	10204 2	N		53			651
						58 9							
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	278 1	3194 2	N		53	186 1		332
						58 9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			337
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			337
-----													
HAINES, GRACE 420			WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962			
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3654 2	7 9	N		6			45
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3635 2	6 9	N		5			50
*08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	160 1	3554 2	N		-0-	23 1		27
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			27
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			27
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			27
-----													
KING 729			WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----													
SCHULTZ BROTHERS D			WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300			
06	2370 X	507	-0-	-1863	-0-	29 1	478 2	N		-0-			139
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 2	N		-0-			139
08	1457 X	754	-0-	-703	-0-	53 1	701 2	N		-0-			139
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			139
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			139
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			139

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132														
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1740 N	118	-0-	-1622	-0-	34 1	84 2		N	-0-			30
07		1953 N	218	-0-	-1735	-0-	34 1	184 2		N	-0-			30
*08		682 N	329	-0-	-353	-0-	14 1	315 2		N	-0-	8 1		22
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			22
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
-----														
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512														
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	76 1	2094 2		N	37	184 1		183
							41 9							
07		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	79 1	2200 2		N	7			190
							8 9							
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	72 1	1986 2		N	-0-			190
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2		N	-0-			190
*10		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	53 1	1470 2		N	12			202
							13 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202
-----														
CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----														
HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086														
06		4860 X	2090	-0-	-2770	-0-	73 1	2017 2		N	-0-			306
07		4898 X	10	-0-	-4888	-0-	10 2			N	-0-			306
08		4681 X	1512	-0-	-3169	-0-	53 1	1459 2		N	-0-			306
09		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	189 1	5202 2		N	119			425
							131 9							
*10		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	201 1	5552 2		N	-0-	154 1		271
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			271
-----														
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774														
06		2940 X	2360	-0-	-580	-0-	185 1	2131 2		N	40			454
							44 9							
07		3038 X	2604	-0-	-434	-0-	199 1	2295 2		N	100	183 1		371
							110 9							
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	288 1	3308 2		N	55			426
							61 9							
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	211 1	2428 2		N	13			439
							14 9							
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	73	178 1		334
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			334

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	137 1	3765 2	N	18			201		
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	20 9	2875 2	N	13			214		
08	2232 X	1563	-0-	-669	-0-	105 1	1503 2	N	5			219		
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	14 9	2211 2	N	-0-			219		
10	3472 X	2719	-0-	-753	-0-	54 1	2610 2	N	13			232		
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	80 1		N	NO RPT			232		
						95 1								
						14 9								
SCHULTZ BROTHERS D										WELL #: 9H		RRCID -> 233290	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380		
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63 1	1079 2	N	-0-			380		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	N	-0-			380		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			380		
PRICE, WILLIS D.										WELL #:		RRCID -> 233498	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29		
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/11/2013				
REBA N MILLER										WELL #: 5H		RRCID -> 234027	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1293		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1293		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1293		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1293		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1293		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1293		
CRUISE E 768										WELL #: 8H		RRCID -> 235069	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405
06	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	91 1	2833 2	N	15			102		
07	3782 X	3034	-0-	-748	-0-	17 9	2908 2	N	26	91 1		37		
*08	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	97 1	22 9	N	20			57		
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	29 9		N	NO RPT			57		
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	2880 2		N	NO RPT			57		
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			57		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	N	73	188 1		613
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80 9	153 2	N	175			788
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	193 9						793
09	0 W	1122	-0-	1122	1122	1 2	6 9	N	5			801
10	0 W	2638	-0-	2638	3760	65 1	1048 2	N	8			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3760	9 9	2155 2	N	234			1035
						226 1						
						257 9						
								N	NO RPT			1035
-----												
PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710			
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	285 2	N	2			136
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	N	-0-			136
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	8 1	224 2	N	-0-			136
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1	927 2	N	-0-			136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	557 2	N	-0-			136
								N	NO RPT			136
-----												
CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
-----												
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255			
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	93 1	3404 2	N	18			85
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	97 1	3401 2	N	13			98
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	14 9						
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-	310 1	3128 2	N	3			101
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	3 9						101
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			101
								N	NO RPT			101
-----												
LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #: 7887H		RRCID -> 239303	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 8007	- 11550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			318	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			318	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			318	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			318	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			318	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		318	
-----												
PARKER, HARRY			WELL #: 3712H		RRCID -> 240876	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 8252	- 11736			
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	2	751	
							2 9					
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-	751	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	751	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	751	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	751	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	751	
-----												
PEERY A			WELL #: 5730H		RRCID -> 242700	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7825	- 11343			
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146 1	1689 2	N	222	1399	
							244 9					
07		3100 N	3504	-0-	404	404	265 1	3031 2	N	189 180 1	1408	
							208 9					
08		1978 N	1574	-0-	-404	-0-	113 1	1354 2	N	97 184 1	1321	
							107 9					
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	69 1	850 2	N	45	1550	
							50 9					
*10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	243 2	39 9	N	35	1585	
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	1585	
-----												
PIPER, OLA O.			WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947			
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	103 1	1687 2	N	53	582	
							58 9					
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	97 1	1638 2	N	63 185 1	460	
							69 9					
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	107 1	1392 2	N	42	502	
							46 9					
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	99 1	1585 2	N	62	564	
							68 9					
*10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	146 1	1385 2	N	42	606	
							46 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	606	
-----												
BARTON, JAY D. ETAL "F"			WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529			
06		0 W	2066	-0-	2066	55655	1920 2	146 9	N	133 181 1	2177	
07		0 W	2094	-0-	2094	57749	105 1	1760 2	N	208	2385	
							229 9					
08		0 W	1561	-0-	1561	59310	75 1	1277 2	N	190 368 1	2207	
							209 9					
09		1800 N	1769	-0-	-31	59279	90 1	1532 2	N	134 184 1	2341	
							147 9					
*10		3100 N	2429	-0-	-671	58608	130 1	2187 2	N	102	2443	
							112 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58608			N	NO RPT	2443	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PRICE, WD -B-			WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	166 1	2733 2	N	122			1994
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	134 9	1917 2	N	83	179 1		1898
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	112 1	2838 2	N	112			2010
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	91 9		N	-0-			2010
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	215 1		N	-0-			2010
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	123 9		N	NO RPT			2010
WHEAT 252			WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	99	191 1		256
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264 5	109 9	N	55			311
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	225 5	61 9	N	68			379
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	38			417
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	111 5	75 9	N	72	195 1		294
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 2	371 5	N	NO RPT			294
						42 9						
						256 5	79 9	N				
PEERY A			WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273		
06	8721 X	3640	-0-	-5081	-0-	299 1	3341 2	N	-0-			2967
07	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	88 1	971 2	N	-0-			2967
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-			2967
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	435 1	5119 2	N	95			3062
*10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	105 9	138 9	N	125	192 1		2995
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	5026 2		N	NO RPT			2995
PEERY A			WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373		
06	3000 X	51	-0-	-2949	-0-	3 1	48 2	N	-0-			5559
07	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	128 1	2166 2	N	352	368 1		5543
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	387 9	3252 2	N	367			5910
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	249 1	2283 2	N	205			6115
*10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	404 9	1321 2	N	212	190 1		6137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 1		N	NO RPT			6137
						226 9						
						140 1						
						233 9						
VESTER, MARTHA 617			WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038		
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			117
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-			117
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	-0-			117
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	N	-0-			117
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	N	-0-			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1		N	NO RPT			117



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
CLEVELAND 103		WELL #:		3H	RRCID -> 258235	COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281	PERF. 8626	- 13732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	3100 N	6816	-0-	3716	3716	294	1	6456	2	N	60			169
08	3100 N	5605	-0-	2505	6221	66	9	5265	2	N	15			184
09	3000 N	4547	-0-	1547	7768	17	9	4297	2	N	17			201
*10	3100 N	4244	-0-	1144	8912	231	1	3866	2	N	17			218
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	6362	19	9			N	NO RPT			218
-----														
ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID -> 258825	COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004	PERF. 8831	- 12565				
06	4204 X	3386	-0-	-818	-0-	65	1	998	2	N	63			4349
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	2254	5	3747	2	N	216	184	1	4381
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	249	1	238	9	N	139	198	1	4322
09	2490 X	2075	-0-	-415	-0-	182	1	2726	2	N	80			4600
10	2573 X	1687	-0-	-886	-0-	3	5	1858	2	N	63	171	1	4492
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	5	5	88	9	N	NO RPT			4492
-----														
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID -> 260628	COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8163	- 11945				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID -> 265070	COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8640	- 12881				
06	4800 X	777	-0-	-4023	-0-	58	1	719	2	N	-0-			4230
07	4960 X	1419	-0-	-3541	-0-	94	1	1272	2	N	48			4278
08	4836 X	2794	-0-	-2042	-0-	53	9	2310	2	N	247	184	1	4341
09	4140 X	2777	-0-	-1363	-0-	212	1	2312	2	N	227	184	1	4384
*10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	272	9	2355	2	N	200	178	1	4406
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	279	1			N	NO RPT			4406
-----														
PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID -> 265205	COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812	PERF. 8145	- 11545				
06	3120 X	735	-0-	-2385	-0-	21	1	714	2	N	-0-			2218
07	3224 X	886	-0-	-2338	-0-	24	1	862	2	N	-0-			2218
08	2635 X	755	-0-	-1880	-0-	27	1	728	2	N	-0-			2218
09	1680 X	741	-0-	-939	-0-	22	1	719	2	N	-0-			2218
10	930 X	765	-0-	-165	-0-	37	1	728	2	N	-0-			2218
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			2218

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ROXIE 282			WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		48 N	48	-0-	-0-	48	5			N	-0-		1706
07		809 N	809	-0-	-0-	23	1	352	2	N	197	193 1	1710
						217	5	217	9				
08		2483 N	2483	-0-	-0-	145	1	2171	2	N	150	197 1	1663
						2	5	165	9				
09		2003 N	2003	-0-	-0-	119	1	1787	2	N	87		1947
						1	5	96	9				
*10		2647 N	2647	-0-	-0-	158	1	2364	2	N	111	194 1	1864
						3	5	122	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1864
-----													
KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285			
06		1884 N	1631	-0-	-253	1495	5	136	9	N	124		2393
07		1546 N	1546	-0-	-0-	5	1	72	2	N	142	182 1	2353
						1313	5	156	9				
08		1573 N	1573	-0-	-0-	1413	5	160	9	N	145	186 1	2312
09		2550 X	1590	-0-	-960	18	1	190	2	N	155	184 1	2285
						1211	5	171	9				
10		2635 X	1409	-0-	-1226	1271	5	138	9	N	125		2410
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620					N	NO RPT		2410
-----													
PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046			
06		2760 X	2006	-0-	-754	106	1	1753	2	N	134	194 1	14106
						147	9						
07		2759 X	2000	-0-	-759	102	1	1754	2	N	131	196 1	14041
						144	9						
08		2759 X	1779	-0-	-980	117	1	1531	2	N	119		14160
						131	9						
09		2490 X	715	-0-	-1775	38	1	619	2	N	53		14213
						58	9						
10		2139 X	-0-	-0-	-2139					N	-0-		14213
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010					N	NO RPT		14213
-----													
PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353			
06		6150 X	3508	-0-	-2642	290	1	3199	2	N	17	190 1	2383
						19	9						
07		6510 X	4219	-0-	-2291	355	1	3864	2	N	-0-		2383
08		7068 X	4064	-0-	-3004	3801	2	263	9	N	239		2622
09		6840 X	3011	-0-	-3829	221	1	2575	2	N	195		2817
						215	9						
10		6665 X	3368	-0-	-3297	3175	2	193	9	N	175	192 1	2800
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080					N	NO RPT		2800
-----													
REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738			
06		3577 X	3577	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	182	189 1	1715
						200	9						
07		3546 X	3546	-0-	-0-	184	1	3154	2	N	189	182 1	1722
						208	9						
08		4497 X	4497	-0-	-0-	302	1	3964	2	N	210		1932
						231	9						
09		3650 X	3650	-0-	-0-	202	1	3273	2	N	159		2091
						175	9						
10		3689 X	3623	-0-	-66	326	1	3102	2	N	177		2268
						195	9						
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570					N	NO RPT		2268



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	474	1	7823	2	N	142	185	1	2095
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	156	9	8256	2	N	199	185	1	2109
08	9920 X	8647	-0-	-1273	-0-	480	1	7853	2	N	175			2284
09	9600 X	7875	-0-	-1725	-0-	219	9	7287	2	N	127			2411
10	9145 X	7879	-0-	-1266	-0-	601	1	7002	2	N	129	175	1	2365
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	193	9			N	NO RPT			2365
						448	1							
						140	9							
						735	1							
						142	9							
-----														
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070				
06	3000 N	3164	-0-	164	164	157	1	2592	2	N	377	365	1	10949
07	1965 N	1801	-0-	-164	-0-	415	9	1451	2	N	242	177	1	11014
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	84	1	9	2	N	18	183	1	10849
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	266	9	193	2	N	104			11136
10	1333 X	324	-0-	-1009	-0-	1	1	109	2	N	185	180	1	11141
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	20	9			N	NO RPT			11141
						12	1							
						114	9							
						11	1							
						204	9							
-----														
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453				
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	238	1	2947	2	N	152	179	1	1063
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	167	9	2278	2	N	205	184	1	1084
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	167	1	2175	2	N	165	186	1	1063
09	3600 X	2371	-0-	-1229	-0-	226	9	2001	2	N	166	184	1	1047
10	3720 X	2355	-0-	-1365	-0-	182	9	1970	2	N	137			1184
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	187	1			N	NO RPT			1184
						183	9							
						234	1							
						151	9							
-----														
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960				
06	3000 N	3695	-0-	695	695	234	1	2897	2	N	513	546	1	8195
07	3100 N	3262	-0-	162	857	564	9	2714	2	N	317	364	1	8148
08	3100 N	2898	-0-	-202	655	199	1	2371	2	N	281	182	1	8247
09	3798 X	3143	-0-	-655	-0-	349	9	2583	2	N	290	357	1	8005
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	218	1	3021	2	N	274	183	1	8096
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	309	9			N	NO RPT			8096
						241	1							
						319	9							
						359	1							
						301	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12390 X	3777	-0-	-8613	-0-	238	1	2743	2	N	724	550	1		14858
07	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	796	9			N	796	720	1		14934
08	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	865	1	11452	2	N	803	740	1		14997
09	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-	883	9			N	73				15810
10	12803 X	2539	-0-	-10264	-0-	280	1	1996	2	N	239	360	1		15689
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	263	9			N	NO RPT				15689
KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095				
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	344	1	4256	2	N	134				7446
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	147	9	4531	2	N	166	183	1		7429
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	332	1	3629	2	N	200	186	1		7443
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	183	9	3322	2	N	157	181	1		7424
*10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	334	1	3069	2	N	101	183	1		7342
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	220	9			N	NO RPT				7342
DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				1563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1563
GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655				
06	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	824	1	13710	2	N	602	575	1		7564
07	21390 X	15097	-0-	-6293	-0-	662	9	13623	2	N	624	575	1		7613
08	21390 X	13857	-0-	-7533	-0-	788	1	12234	2	N	635				8248
09	19650 X	12512	-0-	-7138	-0-	686	9	11229	2	N	540				8788
10	17143 X	9630	-0-	-7513	-0-	924	1	8421	2	N	296	193	1		8891
11	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	699	9			N	NO RPT				8891
DOYLE, J.B.			WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789				
06	7260 X	6477	-0-	-783	-0-	274	1	6153	2	N	45				1332
07	7502 X	5387	-0-	-2115	-0-	50	9	5122	2	N	40	182	1		1190
08	7378 X	4844	-0-	-2534	-0-	221	1	4553	2	N	33				1223
09	7320 X	4309	-0-	-3011	-0-	44	9	4071	2	N	47				1270
10	7564 X	3861	-0-	-3703	-0-	255	1	3552	2	N	33				1303
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	36	9			N	NO RPT				1303

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 9703H		RRCID ->	267788	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8252 - 12423	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2409
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2409

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290				
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	216	1	3582	2	N	413	389	1	2488
07	3100 N	5467	-0-	2367	2367	454	9	4754	2	N	396	389	1	2495
08	3100 N	8576	-0-	5476	7843	277	1	7458	2	N	502			2997
09	3000 N	6619	-0-	3619	11462	436	9	5889	2	N	334			3331
*10	20606 X	9144	-0-	-11462	-0-	566	1	7682	2	N	595	393	1	3533
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	552	9							
						363	1							
						367	9							
						807	1							
						655	9							
										N	NO RPT			3533

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982				
06	9060 X	245	-0-	-8815	-0-	21	2	224	9	N	204			10267
07	7905 X	299	-0-	-7606	-0-	2	1	27	2	N	245	190	1	10322
08	7905 X	280	-0-	-7625	-0-	270	9	35	2	N	220			10542
09	0 W	360	-0-	360	360	3	1	107	2	N	224	375	1	10391
10	0 W	89	-0-	89	449	242	9	80	2	N	-0-			10391
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	449	246	9			N	NO RPT			10391

BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086				
06	1890 X	177	-0-	-1713	-0-	1	2	176	9	N	160	385	1	740
07	1953 X	1802	-0-	-151	-0-	84	1	1433	2	N	259	193	1	806
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	285	9	2418	2	N	351			1157
09	1890 X	358	-0-	-1532	-0-	185	1	315	2	N	22			1179
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	386	9				239			1418
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1			N	NO RPT			1418

KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031				
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	219	1	2714	2	N	147	183	1	815
07	4123 X	3667	-0-	-456	-0-	162	9	3229	2	N	184	184	1	815
08	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	236	1	2802	2	N	155			970
09	3750 X	3156	-0-	-594	-0-	202	9	2722	2	N	164	184	1	950
10	3875 X	2860	-0-	-1015	-0-	257	1	2438	2	N	121	183	1	888
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	171	9			N	NO RPT			888

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
GRAY 683			WELL #:		1H	RRCID -> 268700	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7850	- 11866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	591 1	8500 2	N	316	382 1	200		
						348 9							
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	598 1	8601 2	N	321	390 1	131		
						353 9							
08	9641 X	9346	-0-	-295	-0-	584 1	8398 2	N	331		462		
						364 9							
09	9330 X	8680	-0-	-650	-0-	543 1	7816 2	N	292		754		
						321 9							
10	9641 X	7428	-0-	-2213	-0-	464 1	6671 2	N	266	196 1	824		
						293 9							
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			N	NO RPT		824		
SCHULTZ 783			WELL #:		1H	RRCID -> 269467	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8010	- 12250		
06	9990 X	9647	-0-	-343	-0-	544 1	8959 2	N	131	192 1	963		
						144 9							
07	10323 X	9601	-0-	-722	-0-	524 1	8963 2	N	104		1067		
						114 9							
08	10323 X	9510	-0-	-813	-0-	664 1	8719 2	N	115		1078		
						127 9							
09	9990 X	9186	-0-	-804	-0-	9076 2	110 9	N	100		1282		
						634 1	8137 2	N	114	190 1	1206		
10	10168 X	8896	-0-	-1272	-0-	125 9							
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			N	NO RPT		1206		
PURDUM UNIT			WELL #:		9013H	RRCID -> 269602	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7992	- 12088		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		403		
REBA N MILLER			WELL #:		14H	RRCID -> 273722	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 8125	- 12395		
06	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	340 1	5612 2	N	263	181 1	439		
						289 9							
07	6541 X	6372	-0-	-169	-0-	335 1	5742 2	N	268	361 1	346		
						295 9							
08	6541 X	5735	-0-	-806	-0-	387 1	5095 2	N	230	184 1	392		
						253 9							
09	6330 X	6298	-0-	-32	-0-	349 1	5654 2	N	268	372 1	100		
						295 9							
10	6541 X	6277	-0-	-264	-0-	570 1	5422 2	N	259	170 1	189		
						285 9							
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT		189		
GRAVES			WELL #:		10H	RRCID -> 273966	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 8608	- 12400		
06	3000 N	1761	-0-	-1239	5537	97 1	1596 2	N	62	192 1	266		
						68 9							
07	7136 X	1599	-0-	-5537	-0-	82 1	1425 2	N	84		350		
						92 9							
08	620 X	381	-0-	-239	-0-	27 1	354 2	N	-0-		350		
09	600 X	522	-0-	-78	-0-	30 1	484 2	N	7		357		
						8 9							
*10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	318 1	3031 2	N	351	386 1	322		
						386 9							
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		322		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
PARNELL RANCH 165			WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9112 - 13483				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	373	1	6507	2	N	310	280	1	2920
							169	5	341	9					
07		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	326	1	7174	2	N	300			3220
							161	5	330	9					
08		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	417	1	6808	2	N	300	301	1	3219
							102	5	330	9					
09		7110 X	6319	-0-	-791	-0-	298	1	5538	2	N	290	283	1	3244
							164	5	319	9					
10		7595 X	5293	-0-	-2302	-0-	402	1	4329	2	N	279	290	1	3233
							255	5	307	9					
11		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			3233
JONES TRUST 272			WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270				
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	2	N	179	180	1	748
							197	9							
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	196	1	1987	2	N	257	360	1	645
							283	9							
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	199	1	482	2	N	204	185	1	664
							1531	5	224	9					
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	189	1	422	2	N	212	183	1	695
							1482	5	233	9					
*10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	179	1	1809	2	N	165	171	1	689
							182	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			689
SCHULTZ BROTHERS A			WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8168 - 11979				
06		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	681	1	11284	2	N	668	568	1	1140
							735	9							
07		12245 X	6263	-0-	-5982	-0-	314	1	5395	2	N	504	558	1	1086
							554	9							
08		9362 X	6277	-0-	-3085	-0-	403	1	5326	2	N	498			1584
							548	9							
09		8970 X	2316	-0-	-6654	-0-	52	1	1735	2	N	481	573	1	1492
							529	9							
10		12493 X	6150	-0-	-6343	-0-	512	1	4876	2	N	693	573	1	1612
							762	9							
11		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			1612
JONES TRUST 272			WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180				
06		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	427	1	4320	2	N	546	550	1	830
							601	9							
07		4898 X	4887	-0-	-11	-0-	388	1	3923	2	N	524	545	1	809
							576	9							
08		4960 X	4732	-0-	-228	-0-	374	1	3731	2	N	528	555	1	782
							46	5	581	9					
09		5130 X	4472	-0-	-658	-0-	359	1	3587	2	N	438	354	1	1067
							44	5	482	9					
10		5301 X	4736	-0-	-565	-0-	380	1	3840	2	N	469	539	1	997
							516	9							
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			997



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 X	6036	-0-	-1314	-0-	292 1	5088 2	N	532	569 1		5009
							71 5	585 9					
07		7099 X	5135	-0-	-1964	-0-	193 1	4257 2	N	461			5470
							178 5	507 9					
08		7099 X	5366	-0-	-1733	-0-	255 1	4164 2	N	545	490 1		5525
							347 5	600 9					
09		6810 X	5905	-0-	-905	-0-	274 1	5085 2	N	495	523 1		5464
							1 5	545 9					
10		6231 X	6125	-0-	-106	-0-	472 1	5072 2	N	528	486 1		5506
							581 9						
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			5506
-----													
BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100			
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	167 1	1683 2	N	261	278 1		3350
							287 9						
07		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	203 1	2051 2	N	387			3737
							426 9						
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	182 1	1836 2	N	345	381 1		3701
							380 9						
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	158 1	1593 2	N	295	290 1		3797
							325 9						
*10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	153 1	1542 2	N	344	335 1		3806
							378 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3806
-----													
DR TYSON			WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES TRUST 272			WELL #: 3H		RRCID -> 278249		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206			
06		2280 X	2277	-0-	-3	-0-	179 1	1811 2	N	261	179 1		252
							287 9						
07		2356 X	2186	-0-	-170	-0-	176 1	1779 2	N	210	365 1		97
							231 9						
08		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	194 1	850 2	N	220	180 1		137
							1108 5	242 9					
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	178 1	727 2	N	235	184 1		184
							1072 5	259 9					
*10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	177 1	1787 2	N	185	179 1		190
							204 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PORTER UNIT 324		WELL #: 2H		RRCID -> 278429		COMPL. DATE 03/03/2015				TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8580 X	6060	-0-	-2520	-0-	334 1	498 9	5228 2	N	453	364 1		607
07	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	326 1	476 9	5112 2	N	433	359 1		681
08	6882 X	5644	-0-	-1238	-0-	309 1	31 5	4834 2	N	427	358 1		750
09	6660 X	5158	-0-	-1502	-0-	279 1	63 5	4370 2	N	405	549 1		415
10	6448 X	5576	-0-	-872	-0-	290 1	351 5	4543 2	N	356	180 1		591
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT			591
PORTER UNIT 324		WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700			
06	6810 X	5772	-0-	-1038	-0-	333 1	224 9	5215 2	N	204	180 1		350
07	6882 X	5975	-0-	-907	-0-	314 1	501 5	4915 2	N	223	178 1		395
08	5673 X	4384	-0-	-1289	-0-	4158 2		226 9	N	205	184 1		416
09	5490 X	4746	-0-	-744	-0-	242 1	463 5	3790 2	N	228	364 1		100
10	5952 X	4689	-0-	-1263	-0-	217 1	833 5	3400 2	N	217	174 1		143
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			239 9	N	NO RPT			143
PORTER UNIT 324		WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471			
06	5340 X	4935	-0-	-405	-0-	270 1	99 5	4234 2	N	302	364 1		409
07	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	266 1	87 5	4172 2	N	272	181 1		500
08	5239 X	4618	-0-	-621	-0-	245 1	232 5	3845 2	N	269	368 1		401
09	5250 X	3906	-0-	-1344	-0-	207 1	192 5	3237 2	N	245	177 1		660
10	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	210 1	699 5	3295 2	N	261	355 1		566
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			287 9	N	NO RPT			566
PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475			
06	9480 X	6479	-0-	-3001	-0-	370 1	309 9	5800 2	N	281	372 1		339
07	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	366 1	9 5	5727 2	N	286	182 1		443
08	8711 X	6250	-0-	-2461	-0-	358 1	9 5	5607 2	N	251	371 1		323
09	7140 X	5830	-0-	-1310	-0-	335 1	12 5	5246 2	N	215	184 1		541
10	7006 X	5761	-0-	-1245	-0-	331 1	9 5	5189 2	N	211	182 1		570
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			232 9	N	NO RPT			570

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
PORTER 324			WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6480 X	6165	-0-	-315	-0-	156 1	5401 2	N		359	370 1		748
							213 5	395 9						
07		6696 X	6690	-0-	-6	-0-	142 1	5851 2	N		351	365 1		734
							311 5	386 9						
08		6479 X	6413	-0-	-66	-0-	237 1	5500 2	N		322	359 1		697
							322 5	354 9						
09		6240 X	5423	-0-	-817	-0-	139 1	4674 2	N		277	365 1		603
							305 5	305 9						
10		6386 X	4682	-0-	-1704	-0-	256 1	4021 2	N		262	183 1		682
							117 5	288 9						
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			682
CLEVELAND 103			WELL #: 2H		RRCID -> 278478		COMPL. DATE 03/01/2014				TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672			
06		4170 X	3066	-0-	-1104	-0-	266 1	2697 2	N		94	183 1		854
							103 9							
07		4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	240 1	2431 2	N		259	183 1		930
							285 9							
08		4247 X	3127	-0-	-1120	-0-	232 1	2346 2	N		499	185 1		1244
							549 9							
09		3900 X	1531	-0-	-2369	-0-	120 1	1207 2	N		185	178 1		1258
							204 9							
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	182 1		1076
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			1076
ELMER GRAVES 615			WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023			
06		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	762 1	12589 2	N		557	549 1		1735
							613 9							
07		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	722 1	12406 2	N		514	353 1		1896
							565 9							
08		14167 X	13174	-0-	-993	-0-	893 1	11762 2	N		472	548 1		1820
							519 9							
09		13800 X	12202	-0-	-1598	-0-	681 1	11056 2	N		423	365 1		2061
							465 9							
10		14260 X	12295	-0-	-1965	-0-	1128 1	10736 2	N		392	367 1		2086
							431 9							
11		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-				N	NO RPT			2086
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019			
06		9000 X	7081	-0-	-1919	-0-	386 1	6397 2	N		271	182 1		1275
							298 9							
07		7781 X	6867	-0-	-914	-0-	360 1	6189 2	N		289	369 1		1195
							318 9							
08		8959 X	4794	-0-	-4165	-0-	326 1	4295 2	N		157			1352
							173 9							
09		8670 X	5225	-0-	-3445	-0-	291 1	4721 2	N		194	362 1		1184
							213 9							
10		7843 X	5534	-0-	-2309	-0-	499 1	4746 2	N		263	185 1		1262
							289 9							
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-				N	NO RPT			1262

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	10710 X	9959	-0-	-751	-0-	535 1 563 9	8861 2	N	512	545 1	514		
07	11067 X	9769	-0-	-1298	-0-	509 1 513 9	8747 2	N	466	360 1	620		
08	11067 X	9243	-0-	-1824	-0-	619 1 455 9	8169 2	N	414	541 1	493		
09	9870 X	8201	-0-	-1669	-0-	455 1 356 9	7390 2	N	324		1358		
10	10292 X	6668	-0-	-3624	-0-	601 1 341 9	5726 2	N	310	544 1	1124		
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-			N	NO RPT		1124		
ELMER GRAVES 615		WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875			
06	6270 X	1227	-0-	-5043	-0-	60 1 171 9	996 2	N	155	183 1	1044		
07	4557 X	1568	-0-	-2989	-0-	75 1 193 9	1300 2	N	175	179 1	1040		
08	4557 X	1362	-0-	-3195	-0-	84 1 161 9	1117 2	N	146	185 1	1001		
09	2520 X	1369	-0-	-1151	-0-	71 1 154 9	1144 2	N	140		1326		
*10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	125 1 283 9	1261 2	N	257		1583		
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		1583		
ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430			
06	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	373 1 1879 5	6201 2	N	373	367 1	923		
07	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	334 1 1718 5	5747 2	N	336	366 1	893		
08	8060 X	7224	-0-	-836	-0-	383 1 1432 5	5050 2	N	326	184 1	1035		
09	7800 X	6230	-0-	-1570	-0-	294 1 845 5	4775 2	N	287	371 1	764		
10	8060 X	5193	-0-	-2867	-0-	368 1 250 9	4575 2	N	227	183 1	808		
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			N	NO RPT		808		
DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 8327 - 12462			
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		468		
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		468		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		468		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		468		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PEYTON RANCH 417			WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8463 - 12265		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	25890 X	18478	-0-	-7412	-0-	1651 1	16702 2	N	114	178 1	138		
07	21483 X	17604	-0-	-3879	-0-	125 9 1575 1	15919 2	N	100		238		
08	21204 X	17788	-0-	-3416	-0-	110 9 1593 1	16097 2	N	89	167 1	160		
09	19410 X	15687	-0-	-3723	-0-	98 9 1402 1	14171 2	N	104		431		
10	20057 X	18131	-0-	-1926	-0-	114 9 1621 1	16383 2	N	115	193 1	353		
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-	127 9		N	NO RPT		353		
MARTHA VESTER 617			WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8180 - 12397		
06	3900 X	3026	-0-	-874	-0-	149 1	2457 2	N	382	381 1	711		
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	420 9 218 1	3772 2	N	461	375 1	797		
08	4340 X	3625	-0-	-715	-0-	507 9 225 1	2978 2	N	384		1181		
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	422 9 232 1	3786 2	N	454		1635		
*10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	499 9 543 1	5180 2	N	448	390 1	1693		
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	493 9		N	NO RPT		1693		
MARTHA VESTER 617			WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8651 - 12547		
06	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	482 1	8013 2	N	820	958 1	767		
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	215 5 403 1	902 9 6967 2	N	635	518 1	884		
08	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	118 5 697 1	9207 2	N	985		1869		
09	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1084 9 564 1	9176 2	N	843		2712		
*10	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	927 9 978 1	9321 2	N	815	774 1	2753		
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	897 9		N	NO RPT		2753		
HAGER TRUST 616			WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8552 - 13035		
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	469 1	7761 2	N	335	371 1	1084		
07	9858 X	4976	-0-	-4882	-0-	369 9 259 1	4468 2	N	226	191 1	1119		
08	11222 X	4652	-0-	-6570	-0-	249 9 308 1	4061 2	N	239	185 1	1173		
09	11580 X	6034	-0-	-5546	-0-	20 5 328 1	263 9 5324 2	N	347	369 1	967		
10	11966 X	3789	-0-	-8177	-0-	382 9 254 1	3263 2	N	247	184 1	1030		
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	272 9		N	NO RPT		1030		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132												
PARKER 618		WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8341 - 12040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	7447	-0-	-623	-0-	392	1	6507	2	N	429	356	1	1743
						76	5	472	9					
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	426	1	7336	2	N	463	361	1	1845
						74	5	509	9					
08	7781 X	7705	-0-	-76	-0-	509	1	6716	2	N	402	549	1	1698
						38	5	442	9					
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	401	1	6514	2	N	378	364	1	1897
						66	5	416	9					
10	7688 X	7464	-0-	-224	-0-	652	1	6208	2	N	366	361	1	1902
						201	5	403	9					
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			1902

PARKER 618		WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389 - 12491				
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	241	362	1	168
						265	9							
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	N	253	182	1	239
						278	9							
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	259	180	1	318
						285	9							
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	N	239	182	1	373
						263	9							
*10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	1872	2	N	267	360	1	280
						294	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

PARKER 618		WELL #: 6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8287 - 12290				
06	8370 X	6604	-0-	-1766	-0-	353	1	5842	2	N	372	362	1	997
						409	9							
07	8649 X	7493	-0-	-1156	-0-	387	1	6669	2	N	397	365	1	1029
						437	9							
08	8246 X	7357	-0-	-889	-0-	489	1	6448	2	N	382	369	1	1042
						420	9							
09	7620 X	7205	-0-	-415	-0-	396	1	6435	2	N	340	371	1	1009
						374	9							
*10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	675	1	6433	2	N	335	178	1	1166
						369	9							
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT			1166

WHEAT 252		WELL #: 4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9038 - 12782				
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	N	185	194	1	269
						1777	5	204	9					
07	4402 X	3420	-0-	-982	-0-	67	1	1481	2	N	189			458
						1664	5	208	9					
08	4402 X	3399	-0-	-1003	-0-	74	1	1214	2	N	170	196	1	432
						1924	5	187	9					
09	4020 X	3078	-0-	-942	-0-	64	1	1187	2	N	182	186	1	438
						1627	5	200	9					
10	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	139	1	1501	2	N	204	194	1	448
						1813	5	224	9					
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			448

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
WHEAT 252			WELL #: 5H		RRCID -> 278849		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 9140 - 13065		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	203 1 767 5	3549 2 348 9	N	316	376 1	689		
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	164 1 1190 5	3616 2 342 9	N	311	359 1	641		
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	212 1 1201 5	3456 2 343 9	N	312	187 1	766		
09	5100 X	4057	-0-	-1043	-0-	163 1 561 5	3037 2 296 9	N	269	182 1	858		
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	285 1 1580 5	3065 2 360 9	N	327	359 1	826		
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT		826		
PEYTON RANCH 417			WELL #: 3H		RRCID -> 278857		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8424 - 12544		
06	7830 X	4949	-0-	-2881	-0-	444 1 8 9	4497 2	N	7		96		
07	5363 X	4198	-0-	-1165	-0-	377 1 11 9	3810 2	N	10		106		
08	5363 X	2934	-0-	-2429	-0-	264 1 874 5	1796 2	N	-0-		106		
09	5040 X	3143	-0-	-1897	-0-	282 1 846 5	2002 2 13 9	N	12		118		
10	5115 X	2495	-0-	-2620	-0-	224 1 8 9	2263 2	N	7		125		
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		125		
ROXIE 282			WELL #: 5H		RRCID -> 278864		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8733 - 12854		
06	6750 X	5305	-0-	-1445	-0-	215 1 2078 5	2669 2 343 9	N	312	191 1	258		
07	8339 X	6264	-0-	-2075	-0-	390 1 96 5	5336 2 442 9	N	402	577 1	83		
08	8339 X	5057	-0-	-3282	-0-	370 1 248 5	4025 2 414 9	N	376	198 1	261		
09	7260 X	2743	-0-	-4517	-0-	147 1 718 5	1579 2 299 9	N	272	341 1	-0-		
10	5859 X	2872	-0-	-2987	-0-	267 1 11 5	2249 2 345 9	N	314	195 1	119		
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT		119		
ROXIE 282			WELL #: 4H		RRCID -> 278866		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8804 - 12941		
06	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	1012 1 488 9	12523 2	N	444	366 1	906		
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	872 1 487 9	11912 2	N	443	549 1	800		
08	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	1031 1 408 9	11199 2	N	371	369 1	802		
09	12780 X	10503	-0-	-2277	-0-	868 1 1 5	9318 2 316 9	N	287	364 1	730		
10	14477 X	8489	-0-	-5988	-0-	889 1 107 9	7493 2	N	97		827		
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-			N	NO RPT		827		
DAISY GRAVES 529			WELL #: 6H		RRCID -> 278872		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8567 - 12638		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132								
PEYTON RANCH 417			WELL #:	4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	8460 X	8168	-0-	-292	-0-	736 1	7432 2	N	-0-			120
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	850 1	8589 2	N	-0-			120
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	921 1	9310 2	N	-0-			120
09	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	939 1	9500 2	N	15			135
						17 9						
*10	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	906 1	9159 2	N	17			152
						19 9						
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT			152
-----												
PEYTON RANCH 417			WELL #:	5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556
06	12330 X	6946	-0-	-5384	-0-	624 1	6316 2	N	5			283
						6 9						
07	10850 X	8606	-0-	-2244	-0-	774 1	7832 2	N	-0-			283
08	9021 X	8051	-0-	-970	-0-	723 1	7311 2	N	15			298
						17 9						
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	685 1	6916 2	N	13			311
						14 9						
*10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	654 1	6605 2	N	10			321
						11 9						
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT			321
-----												
REBA N MILLER			WELL #:	13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750
06	10710 X	8270	-0-	-2440	-0-	447 1	7388 2	N	395	365	1	548
						435 9						
07	9889 X	7937	-0-	-1952	-0-	416 1	7132 2	N	354	359	1	543
						389 9						
08	9889 X	5352	-0-	-4537	-0-	360 1	4733 2	N	235	184	1	594
						259 9						
09	9570 X	9137	-0-	-433	-0-	502 1	8097 2	N	489	551	1	165
						538 9						
*10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	818 1	7768 2	N	467	363	1	269
						514 9						
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT			269
-----												
ROXIE 282			WELL #:	6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	183 1	2270 2	N	67			290
						74 9						
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			290
08	1891 X	1664	-0-	-227	-0-	130 1	1406 2	N	115			405
						1 5	127 9					
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	203 1	2176 2	N	140	195	1	350
						154 9						
*10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	325 1	2738 2	N	109	196	1	263
						5 5	120 9					
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			263



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
WHEAT 252			WELL #: 3H		RRCID -> 279068		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	239 1	4181 2	420 9	N	382	583 1			431
07	8339 X	5694	-0-	-2645	-0-	608 5	4394 2	411 9	N	374	194 1			611
08	8339 X	5438	-0-	-2901	-0-	200 1	4221 2	371 9	N	337	392 1			556
09	6120 X	4736	-0-	-1384	-0-	689 5	3757 2	209 9	N	190	196 1			746
10	5766 X	5290	-0-	-476	-0-	259 1	3292 2	197 9	N	179	154 1			771
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	1494 5			N	NO RPT				771
HAGER TRUST 616			WELL #: 4H		RRCID -> 279070		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036				
06	11880 X	9633	-0-	-2247	-0-	525 1	8680 2	428 9	N	389	362 1			248
07	11377 X	7617	-0-	-3760	-0-	401 1	6888 2	328 9	N	298	365 1			181
08	11377 X	8062	-0-	-3315	-0-	541 1	7126 2	395 9	N	359	185 1			355
09	10380 X	6348	-0-	-4032	-0-	352 1	5715 2	281 9	N	255	368 1			59
10	10695 X	6599	-0-	-4096	-0-	457 1	5864 2	278 9	N	253	184 1			128
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-				N	NO RPT				128
HAGER TRUST 616			WELL #: 5H		RRCID -> 279071		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972				
06	7890 X	5515	-0-	-2375	-0-	282 1	4659 2	53 5	N	474	363 1			551
07	7192 X	4515	-0-	-2677	-0-	217 1	3728 2	74 5	N	451	369 1			633
08	7192 X	3324	-0-	-3868	-0-	218 1	2877 2	229 9	N	208	184 1			657
09	5580 X	2881	-0-	-2699	-0-	148 1	2404 2	1 5	N	298	369 1			401
10	5766 X	3348	-0-	-2418	-0-	220 1	2823 2	305 9	N	277	181 1			497
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-				N	NO RPT				497
DOYLE, ROBERT B.			WELL #:		RRCID -> 279746		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 6194H		RRCID -> 279847	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 8164	- 12168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	26825 X	6606	-0-	-20219	-0-	509	1	5566	2	N	483	379	1	427
						531	9							
03	28675 X	6926	-0-	-21749	-0-	428	1	5839	2	N	599	748	1	278
						659	9							
04	27750 X	6236	-0-	-21514	-0-	3079	1	2596	2	N	510	372	1	416
						561	9							
05	28675 X	7297	-0-	-21378	-0-	388	1	6219	2	N	627	559	1	484
						690	9							
06	27750 X	6351	-0-	-21399	-0-	331	1	5449	2	N	519	561	1	442
						571	9							
*07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	307	1	5246	2	N	477	546	1	373
						525	9							
*08	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	383	1	5024	2	N	537	550	1	360
						591	9							
*09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	245	1	3961	2	N	411	368	1	403
						452	9							
*10	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	412	1	3913	2	N	414	364	1	453
						455	9							
*11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	207	1	3656	2	N	374	370	1	457
						411	9							

  

GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718				
06	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1432	1	23647	2	N	2258	2127	1	1086
						2484	9							
*07	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	1400	1	23984	2	N	1909	1728	1	1267
						2100	9							
*08	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	1478	1	19469	2	N	1384	1353	1	1298
						1522	9							
*09	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	973	1	16104	2	N	1428	1354	1	1372
						1571	9							
10	23157 X	20928	-0-	-2229	-0-	1826	1	17376	2	N	1569	1552	1	1389
						1726	9							
11	22410 X	14506	-0-	-7904	-0-	704	1	12740	2	N	965	978	1	1376
						1062	9							

  

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680				
*12	30256 X	7247	-0-	-23009	-0-	312	1	6042	2	N	812	548	1	1237
						893	9							
*01	30256 X	6791	-0-	-23465	-0-	366	1	5523	2	N	820	1102	1	955
						902	9							
02	28304 X	6011	-0-	-22293	-0-	434	1	4749	2	N	753	563	1	1145
						828	9							
03	30256 X	7127	-0-	-23129	-0-	423	1	5770	2	N	849	927	1	1067
						934	9							
04	29280 X	5751	-0-	-23529	-0-	323	1	4639	2	N	717	735	1	1049
						789	9							
05	30256 X	6566	-0-	-23690	-0-	324	1	5209	2	N	939	833	1	1155
						1033	9							
06	29280 X	6383	-0-	-22897	-0-	312	1	5154	2	N	834	916	1	1073
						917	9							
*07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	366	1	6296	2	N	952	906	1	1119
						1047	9							
*08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	503	1	6632	2	N	872	907	1	1084
						959	9							
*09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	396	1	6419	2	N	756	691	1	1149
						832	9							
*10	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	643	1	6117	2	N	815	546	1	1418
						897	9							
*11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	348	1	6164	2	N	746	727	1	1437
						821	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 5707H		RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8444 - 12694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*12	0 W	5607	-0-	5607	134292	261	1	5078	2	N	244	368	1	186
						268	9							
*01	0 W	5931	-0-	5931	140223	348	1	5251	2	N	302	363	1	125
						332	9							
02	0 W	5760	-0-	5760	145983	455	1	4988	2	N	288	184	1	229
						317	9							
03	0 W	3952	-0-	3952	149935	255	1	3486	2	N	192	191	1	230
						211	9							
04	0 W	3155	-0-	3155	153090	195	1	2809	2	N	137	186	1	181
						151	9							
05	0 W	4125	-0-	4125	157215	231	1	3711	2	N	166	182	1	165
						183	9							
06	0 W	3717	-0-	3717	160932	202	1	3348	2	N	152	184	1	133
						167	9							
07	0 W	1473	-0-	1473	162405	78	1	1352	2	N	39			172
						43	9							
08	0 W	1496	-0-	1496	163901	106	1	1390	2	N	-0-			172
*09	164932 X	1031	-0-	-163901	-0-	59	1	955	2	N	15			187
						17	9							
*10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1037	2	N	92	179	1	100
						101	9							
*11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	47			147
						52	9							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID ->		280319		COMPL. DATE		11/01/2015		TOTAL DEPTH		7846 PERF. 8377 - 12448	
06	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KING 552		WELL #: 1H		RRCID ->		280345		COMPL. DATE		09/05/2015		TOTAL DEPTH		7715 PERF. 8163 - 12215	
06	32370 X	7719	-0-	-24651	-0-	342	1	7273	2	N	94	184	1	391	
						1	5	103	9						
07	33449 X	6717	-0-	-26732	-0-	278	1	6197	2	N	-0-			391	
						242	5								
08	33449 X	7984	-0-	-25465	-0-	464	1	7443	2	N	68	186	1	273	
						2	5	75	9						
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	335	1	6924	2	N	70			529	
						77	9								
10	7967 X	7490	-0-	-477	-0-	445	1	6977	2	N	62			591	
						68	9								
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			591	

BAILEY 271		WELL #: 1H		RRCID ->		280528		COMPL. DATE		12/25/2013		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8920 - 11620	
06	10020 X	2381	-0-	-7639	-0-	167	1	1683	2	N	483	573	1	35	
						531	9								
07	10354 X	1529	-0-	-8825	-0-	87	1	888	2	N	504	384	1	155	
						554	9								
08	10354 X	1329	-0-	-9025	-0-	77	1	715	2	N	431	466	1	-0-	
						63	5	474	9						
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	349	196	1	273	
						384	9								
10	3224 X	1396	-0-	-1828	-0-	78	1	789	2	N	481	579	1	175	
						529	9								
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			175	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	188280 X	25650	-0-	-162630	-0-	1437 1 491 9	23722 2	N	446	358 1		588
07	194556 X	21653	-0-	-172903	-0-	1166 1 455 9	20032 2	N	414	368 1		634
08	194556 X	19274	-0-	-175282	-0-	1327 1 454 9	17493 2	N	413	557 1		490
09	188280 X	NO RPT	-0-	-188280	-0-			N	NO RPT			490
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			490
11	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-			N	NO RPT			490

-----  
DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911  
-----

06	39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			N	NO RPT			-0-
07	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT			-0-
08	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT			-0-
09	39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-			N	NO RPT			-0-
10	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017  
-----

02	0	7848	-0-	7848	384581	540 1 384 9	6924 2	N	349	183 1		661
03	0	12670	-0-	12670	397251	830 1 529 9	11311 2	N	481	568 1		574
04	0	10898	-0-	10898	408149	683 1 381 9	9834 2	N	346	369 1		551
05	0	10666	-0-	10666	418815	604 1 340 9	9722 2	N	309	370 1		490
06	0	10395	-0-	10395	429210	573 1 333 9	9489 2	N	303	184 1		609
07	0	9729	-0-	9729	438939	519 1 295 9	8915 2	N	268	366 1		511
*08	444329 X	5390	-0-	-438939	-0-	370 1 152 9	4868 2	N	138	189 1		460
09	60840 X	1258	-0-	-59582	-0-	1068 1 17 9	173 2	N	15			475
10	62868 X	352	-0-	-62516	-0-	41 1 79 9	232 2	N	72			547
11	60840 X	616	-0-	-60224	-0-	34 1 128 9	454 2	N	116	179 1		484

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HAGER TRUST 616		WELL #:		2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490 - 13114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	9287	-0-	9287	415185	639 1	8200 2	N	407	540 1	852	
							448 9						
03		0	11705	-0-	11705	426890	767 1	10457 2	N	437	376 1	913	
							481 9						
04		0	6394	-0-	6394	433284	397 1	5718 2	N	254	187 1	980	
							279 9						
05		0	3552	-0-	3552	436836	195 1	3134 2	N	203	186 1	997	
							223 9						
06		0	6265	-0-	6265	443101	334 1	5527 2	N	367	363 1	1001	
							404 9						
07		0	4692	-0-	4692	447793	241 1	4144 2	N	279	358 1	922	
							307 9						
*08	452434	X	4641	-0-	-447793	-0-	310 1	4085 2	N	224	185 1	961	
							246 9						
09	61980	X	7579	-0-	-54401	-0-	416 1	6750 2	N	375	364 1	972	
							413 9						
10	64046	X	7308	-0-	-56738	-0-	500 1	6420 2	N	353	366 1	959	
							388 9						
11	61980	X	6934	-0-	-55046	-0-	351 1	6234 2	N	317	368 1	908	
							349 9						

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232 - 12251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	24058	-0-	24058	197751	1124 1	21724 2	N	1100	1108 1	744	
							1210 9						
01		0	27065	-0-	27065	224816	1626 1	24460 2	N	890	623 1	1011	
							979 9						
02		0	23305	-0-	23305	248121	1879 1	20539 2	N	806	749 1	1068	
							887 9						
*03	275287	X	27166	-0-	-248121	-0-	1776 1	24187 2	N	1094	1117 1	1045	
							1203 9						
04	85470	X	12591	-0-	-72879	-0-	1656 1	10387 2	N	498	553 1	990	
							548 9						
05	88319	X	18869	-0-	-69450	-0-	1399 1	16712 2	N	689	559 1	1120	
							758 9						
06	85470	X	20312	-0-	-65158	-0-	1118 1	18409 2	N	714	729 1	1105	
							785 9						
07	88319	X	19024	-0-	-69295	-0-	994 1	17105 2	N	841	902 1	1044	
							925 9						
*08	88319	X	18060	-0-	-70259	-0-	1214 1	16012 2	N	758	740 1	1062	
							834 9						
09	85470	X	16369	-0-	-69101	-0-	907 1	14729 2	N	666	550 1	1178	
							733 9						
10	88319	X	15508	-0-	-72811	-0-	1424 1	13546 2	N	489	545 1	1122	
							538 9						
*11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	806 1	14274 2	N	564	551 1	1135	
							620 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	0	51407	-0-	51407	450315	2427	1	46925	2	N	1868	1884	1	2472
01	0	44465	-0-	44465	494780	2055	9	2678	1	N	1371	1505	1	2338
02	0	36851	-0-	36851	531631	1508	9	2998	1	N	992	1124	1	2206
*03	563370 X	31739	-0-	-531631	-0-	1091	9	2106	1	N	864	749	1	2321
04	157680 X	27186	-0-	-130494	-0-	950	9	1717	1	N	698	736	1	2283
05	162936 X	24321	-0-	-138615	-0-	768	9	1383	1	N	636	563	1	2356
06	157680 X	20844	-0-	-136836	-0-	700	9	1155	1	N	538	545	1	2349
07	162936 X	20227	-0-	-142709	-0-	592	9	1080	1	N	527	544	1	2332
*08	162936 X	18760	-0-	-144176	-0-	580	9	1280	1	N	544	558	1	2318
09	157680 X	15883	-0-	-141797	-0-	519	9	891	1	N	472	368	1	2422
10	162936 X	13240	-0-	-149696	-0-	397	9	1219	1	N	361	368	1	2415
*11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	479	1	265	9	N	241	367	1	2289

  

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID -> 280992		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825		
06	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			N	NO RPT	490
07	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			N	NO RPT	490
08	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			N	NO RPT	490
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	490
10	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			N	NO RPT	490
11	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			N	NO RPT	490

  

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID -> 281129		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281		
06	78900 X	NO RPT	-0-	-78900	24587			N	NO RPT	547
07	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-			N	NO RPT	547
08	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-			N	NO RPT	547
09	78900 X	NO RPT	-0-	-78900	-0-			N	NO RPT	547
10	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-			N	NO RPT	547
11	78900 X	NO RPT	-0-	-78900	-0-			N	NO RPT	547

  

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID -> 281203		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	3531 X	NO RPT	-0-	-3531	-0-			N	NO RPT	-0-
10	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-			N	NO RPT	-0-
11	35310 X	NO RPT	-0-	-35310	-0-			N	NO RPT	-0-

  

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID -> 281205		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874		
06	81330 X	NO RPT	-0-	-81330	-0-			N	NO RPT	12315
07	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-			N	NO RPT	12315
08	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-			N	NO RPT	12315
09	81330 X	NO RPT	-0-	-81330	-0-			N	NO RPT	12315
10	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-			N	NO RPT	12315
11	81330 X	NO RPT	-0-	-81330	-0-			N	NO RPT	12315

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6133H	RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 8052 - 12464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		82800 X	NO RPT	-0-	-82800	-0-			N	NO RPT		3668
07		85560 X	NO RPT	-0-	-85560	-0-			N	NO RPT		3668
08		85560 X	NO RPT	-0-	-85560	-0-			N	NO RPT		3668
09		82800 X	NO RPT	-0-	-82800	-0-			N	NO RPT		3668
10		85560 X	NO RPT	-0-	-85560	-0-			N	NO RPT		3668
11		82800 X	NO RPT	-0-	-82800	-0-			N	NO RPT		3668
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		2H	RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 8313 - 12670	
06		140850 X	NO RPT	-0-	-140850	-0-			N	NO RPT		834
07		145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-			N	NO RPT		834
08		145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-			N	NO RPT		834
09		140850 X	NO RPT	-0-	-140850	-0-			N	NO RPT		834
*10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		834
11		140850 X	NO RPT	-0-	-140850	-0-			N	NO RPT		834
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6132H	RRCID ->	281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8399 - 12793	
06		90450 X	NO RPT	-0-	-90450	-0-			N	NO RPT		2993
07		93465 X	NO RPT	-0-	-93465	-0-			N	NO RPT		2993
08		93465 X	NO RPT	-0-	-93465	-0-			N	NO RPT		2993
09		90450 X	NO RPT	-0-	-90450	-0-			N	NO RPT		2993
10		93465 X	NO RPT	-0-	-93465	-0-			N	NO RPT		2993
11		90450 X	NO RPT	-0-	-90450	-0-			N	NO RPT		2993
-----												
HARRY PARKER 697		WELL #:		5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8131 - 12402	
06		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-			N	NO RPT		-0-
07		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-			N	NO RPT		-0-
08		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-			N	NO RPT		-0-
09		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-			N	NO RPT		-0-
10		38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-			N	NO RPT		-0-
11		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8408 - 11040	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		16038 X	NO RPT	-0-	-16038	-0-			N	NO RPT		-0-
08		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			N	NO RPT		-0-
09		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			N	NO RPT		-0-
10		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			N	NO RPT		-0-
11		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6204H	RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 8205 - 12375	
06		30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT		8738
07		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT		8738
08		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT		8738
09		30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT		8738
10		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT		8738
11		30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT		8738
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		6205H	RRCID ->	281305	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 8140 - 12315	
06		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT		6500
07		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-			N	NO RPT		6500
08		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-			N	NO RPT		6500
09		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT		6500
10		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-			N	NO RPT		6500
11		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT		6500

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369	RRCID -> 096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249	-	8290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	30	1	109	2	N	-0-		146
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	31	1	136	2	N	-0-		146
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-		146
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-		146
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-		146
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-		146

RANKIN, W. S.				WELL #: 1368	RRCID -> 096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232	-	8274
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	N	-0-		64
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	31	1	387	2	N	-0-		64
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	-0-		64
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-		64
*10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-		64
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		64

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188	-	8262
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	N	-0-		138
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	2	N	-0-		138
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-		138
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-		138
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-		138
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-		138

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251	-	8324
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-		107
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		107
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		107
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		107
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		107
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		107

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169	-	8248
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-		111
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-		111
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		111
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-		111
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		111
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		111

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425	-	10802
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-		574
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-		574
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-		574
09	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905	2			N	-0-		574
10	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-		574
*11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		574

WHEELER 369				WELL #: 3H	RRCID -> 209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500	-	10362
06	870 N	331	-0-	-539	-0-	48	1	283	2	N	-0-		296
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	2	N	-0-		296
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-		296
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		296
10	961 N	582	-0-	-379	-0-	582	2			N	-0-		296
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		296



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
WHEELER 369				WELL #:	4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	806	-0-	-334	-0-		806 2		N	-0-			230
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 2		N	-0-			230
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 2		N	-0-			230
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		N	-0-			230
10	868 N	833	-0-	-35	-0-		833 2		N	-0-			230
11	810 N	737	-0-	-73	-0-		737 2		N	-0-			230
-----													
WHEELER 369				WELL #:	5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
-----													
OLLIE SCOTT 336				WELL #:	5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-		312 2		N	-0-			133
07	341 N	295	-0-	-46	-0-		295 2		N	-0-			133
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-			133
09	300 N	282	-0-	-18	-0-		282 2		N	-0-			133
10	310 N	305	-0-	-5	-0-		305 2		N	-0-			133
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			133
-----													
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
-----													
WHEELER 369				WELL #:	6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 - 9782	
06	2010 N	1670	-0-	-340	-0-		1670 2		N	-0-			299
07	2015 N	1796	-0-	-219	-0-		1796 2		N	-0-			299
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390 2		N	-0-			299
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705 2		N	-0-			299
10	1798 N	1740	-0-	-58	-0-		1740 2		N	-0-			299
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2		N	-0-			299
-----													
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 - 9958	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
FULTON-SELL				WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PEERY				WELL #: 3203H	RRCID -> 279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	4902	2	1139	9	N	265
07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5326	2	1196	9	N	437
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4241	2	1075	9	N	489
09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4145	2	1117	9	N	222
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	4373	2	1092	9	N	457
11	5100 X	4894	-0-	-206	-0-	4013	2	881	9	N	348
-----											
LUXOR OIL & GAS, INC.				511780							
WILEY				WELL #: 2718	RRCID -> 175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	78
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	78
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-	78
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-	78
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-	78
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-	78
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
TUBB -424-				WELL #: 1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	N	19
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	75	1	956	2	N	19
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	19
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	76	1	877	2	N	19
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	83	1	937	2	N	19
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	73	1	897	2	N	19
-----											
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963
06	1740 N	1321	-0-	-419	-0-	85	1	1236	2	N	160
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	N	160
08	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	87	1	1154	2	N	160
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	85	1	1052	2	N	160
10	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	89	1	1049	2	N	160
11	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	76	1	974	2	N	160
-----											
TUBB -423-				WELL #: 1	RRCID -> 083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	63	1	743	2	N	167
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	58	1	592	2	N	167
08	868 N	551	-0-	-317	-0-	55	1	496	2	N	167
09	810 N	638	-0-	-172	-0-	60	1	578	2	N	167
10	651 N	472	-0-	-179	-0-	54	1	418	2	N	167
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	47	1	358	2	N	167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1260	2	N	-0-		22
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1047	2	N	-0-		22
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1075	2	N	-0-		22
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	-0-		30	1	1025	2	N	-0-		22
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	-0-		31	1	1029	2	N	-0-		22
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	-0-		30	1	980	2	N	-0-		22
-----															
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392						
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	-0-		24	1	165	2	N	-0-		76
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-		29	1	186	2	N	-0-		76
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-		30	1	189	2	N	-0-		76
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	194	2	N	-0-		76
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	201	2	N	-0-		76
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	187	2	N	-0-		76
-----															
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
06	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	-0-		102	1	1327	2	N	-0-		125
07	1767 N	1391	-0-	-376	-0-	-0-		105	1	1266	2	N	18		143
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	-0-		103	1	1377	2	N	12		155
09	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	-0-		92	1	1170	2	N	5		160
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1384	2	N	5		165
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	-0-		102	1	1316	2	N	3		168
-----															
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	-0-		82	1	1167	2	N	-0-		94
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	-0-		87	1	1205	2	N	-0-		94
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1204	2	N	-0-		94
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	-0-		89	1	1123	2	N	-0-		94
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	-0-		96	1	1170	2	N	-0-		94
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	-0-		83	1	1113	2	N	-0-		94
-----															
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	-0-		56	1	586	2	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	655	2	N	-0-		-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-		60	1	609	2	N	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	572	2	N	-0-		-0-
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	-0-		63	1	577	2	N	-0-		-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	-0-		56	1	554	2	N	-0-		-0-
-----															
TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	635	2	N	-0-		185
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-		62	1	674	2	N	-0-		185
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	677	2	N	-0-		185
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	643	2	N	-0-		185
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-		68	1	662	2	N	-0-		185
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	-0-		60	1	634	2	N	-0-		185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	-0-	47 1	273 2	N	-0-	-0-			27
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	47 1	261 2	N	-0-	-0-			27
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	48 1	286 2	N	-0-	-0-			27
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	46 1	276 2	N	-0-	-0-			27
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	273 2	N	-0-	-0-			27
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	328 2	N	-0-	-0-			27
-----														
BURCHFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582		
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	248 2	N	-0-	-0-			38
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	42 1	225 2	N	-0-	-0-			38
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	247 2	N	-0-	-0-			38
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	44 1	239 2	N	-0-	-0-			38
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	251 2	N	-0-	-0-			38
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	266 2	N	-0-	-0-			38
-----														
AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	100038	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6494 - 7565		
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			138
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	-0-			138
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			138
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-			138
-----														
PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	451 2	N	-0-	-0-			208
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-	31 1	371 2	N	-0-	-0-			208
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	351 2	N	-0-	-0-			208
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-	-0-			208
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	479 2	N	-0-	-0-			208
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	N	-0-	-0-			208
-----														
TRENFIELD -792-		WELL #:		1	RRCID ->	111668	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7603 - 7633		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16														
-----														
BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680		
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	-0-	52 1	371 2	N	5	-0-	-0-		165
07	527 N	402	-0-	-125	-0-	-0-	53 1	349 2	N	-0-	-0-			165
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	-0-	52 1	364 2	N	-0-	-0-			165
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	50 1	344 2	N	-0-	-0-			165
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	52 1	331 2	N	-0-	-0-			165
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	-0-	50 1	311 2	N	-0-	-0-			165
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704 - 7758		
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	351 2	N	-0-	-0-			160
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	353 2	N	-0-	-0-			160
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	349 2	N	-0-	-0-			160
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	-0-	50 1	332 2	N	-0-	-0-			160
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	51 1	309 2	N	-0-	-0-			160
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	-0-	46 1	266 2	N	-0-	-0-			160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560										
TRENFIELD -790-		WELL #:	2	RRCID ->	114475	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		870 N	861	-0-	-9	-0-	77 1	784 2	N	-0-			82
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	79 1	769 2	N	-0-			82
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	77 1	791 2	N	-0-			82
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	76 1	777 2	N	-0-			82
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	83 1	802 2	N	-0-			82
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	78 1	772 2	N	-0-			82
-----													
BRIGHAM -795-		WELL #:	2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716 - 7921		
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	N	-0-			27
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-			27
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	33 1	28 2	N	-0-			27
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 2	N	-0-			27
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38 1	102 2	N	-0-			27
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	36 1	97 2	N	-0-			27
-----													
FLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682		
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	44 1	230 2	N	-0-			157
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	41 1	162 2	N	6			163
							7 9						
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	45 1	236 2	N	-0-			163
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	37 1	113 2	N	-0-			163
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	41 1	156 2	N	-0-			163
11		270 N	163	-0-	-107	-0-	38 1	125 2	N	-0-			163
-----													
AKERS		WELL #:	3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7573 - 7594		
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	47 1	273 2	N	-0-			182
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	48 1	269 2	N	-0-			182
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	47 1	280 2	N	3			185
							3 9						
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	46 1	276 2	N	-0-			185
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	49 1	283 2	N	-0-			185
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	47 1	274 2	N	-0-			185
-----													
BARBER -876-		WELL #:	1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568		
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	53 1	412 2	N	-0-			80
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	50 1	402 2	N	13			93
							14 9						
08		496 N	357	-0-	-139	-0-	44 1	313 2	N	-0-			93
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	52 1	422 2	N	4			97
							4 9						
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	48 1	371 2	N	21			118
							23 9						
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	55 1	412 2	N	14			132
							15 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	N	5	15	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6 9	694 2	N	-0-	15	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	-0-	15	
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	30 1	674 2	N	-0-	15	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 2	N	-0-	15	
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	30 1	565 2	N	-0-	15	
-----											
TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	35 1	76 2	N	-0-	172	
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	36 1	80 2	N	-0-	172	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	35 1	71 2	N	-0-	172	
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	16 1	3 2	N	-0-	172	
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	31 1	1 2	N	-0-	172	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	172	
-----											
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904		
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77 1	1051 2	N	-0-	107	
07	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	81 1	1089 2	N	-0-	107	
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	82 1	1051 2	N	-0-	107	
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	82 1	997 2	N	-0-	107	
10	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	88 1	1026 2	N	-0-	107	
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	78 1	1004 2	N	-0-	107	
-----											
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917		
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	44 1	323 2	N	-0-	128	
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	46 1	330 2	N	-0-	128	
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	47 1	322 2	N	-0-	128	
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	46 1	308 2	N	-0-	128	
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	48 1	316 2	N	-0-	128	
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	44 1	302 2	N	-0-	128	
-----											
TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080		
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	53 1	513 2	N	-0-	150	
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	56 1	537 2	N	-0-	150	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57 1	536 2	N	-0-	150	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57 1	513 2	N	-0-	150	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	60 1	532 2	N	-0-	150	
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	54 1	508 2	N	-0-	150	
-----											
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170		
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	41 1	255 2	N	-0-	43	
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	42 1	246 2	N	-0-	43	
08	403 N	311	-0-	-92	-0-	44 1	267 2	N	-0-	43	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44 1	278 2	N	-0-	43	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46 1	276 2	N	-0-	43	
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 1	330 2	N	-0-	43	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8152 - 8288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	48 1	397 2	N	-0-				102
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	46 1	319 2	N	-0-				102
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	45 1	295 2	N	-0-				102
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	45 1	294 2	N	-0-				102
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	48 1	303 2	N	-0-				102
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45 1	320 2	N	-0-				102
-----														
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8100 - 8200				
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	52 1	497 2	N	-0-				163
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	N	-0-				163
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	55 1	504 2	N	-0-				163
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 2	N	-0-				163
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	58 1	491 2	N	-0-				163
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	53 1	484 2	N	-0-				163
-----														
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7506 - 7532				
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	32 1	36 2	N	-0-				108
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	34 1	51 2	N	-0-				108
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	34 1	44 2	N	-0-				108
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32 1	31 2	N	-0-				108
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	34 1	51 2	N	-0-				108
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	33 1	54 2	N	-0-				108
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738 - 9024				
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	30 1	1308 2	N	21				101
07	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	23 9	31 1	N	20				121
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	22 9	31 1	N	29				150
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	32 9	30 1	N	18				168
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	20 9	31 1	N	8				176
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	9 9	30 1	N	35				211
							39 9							
-----														
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548				
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	59 1	551 2	N	-0-				178
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	54 1	447 2	N	-0-				178
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	71 1	683 2	N	-0-				178
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62 1	565 2	N	5				183
							6 9							
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67 1	578 2	N	7				190
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	8 9	64 1	N	-0-				190
							64 1							
-----														
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540				
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	41 1	198 2	N	-0-				27
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	238 2	N	-0-				27
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	46 1	251 2	N	-0-				27
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44 1	240 2	N	-0-				27
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44 1	248 2	N	-0-				27
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	45 1	245 2	N	-0-				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1700	2	N	-0-			45
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	N	-0-			45
08	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	-0-	124	1	1597	2	N	-0-			45
09	1830 N	562	-0-	-1268	-0-	-0-	60	1	502	2	N	-0-			45
10	1705 N	319	-0-	-1386	-0-	-0-	48	1	271	2	N	-0-			45
11	1680 N	264	-0-	-1416	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-			45
-----															
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	35			180
							39	9							
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	55			235
							61	9							
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	73	176	1	132
							80	9							
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	41			173
							45	9							
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	79			252
							87	9							
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	40	183	1	109
							44	9							
-----															
BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	38	1	169	2	N	-0-			138
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	40	1	165	2	N	-0-			138
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-			138
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	181	2	N	-0-			138
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	-0-			138
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	-0-			138
-----															
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957					
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	-0-	54	1	533	2	N	-0-			138
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	-0-	60	1	624	2	N	-0-			138
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	-0-	58	1	561	2	N	-0-			138
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-			138
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-			138
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	-0-	54	1	536	2	N	-0-			138
-----															
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584					
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	-0-	50	1	327	2	N	-0-			108
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	50	1	301	2	N	-0-			108
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-			108
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	-0-	48	1	295	2	N	-0-			108
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	N	-0-			108
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	-0-			108



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	30	1	970	2	N	5		168
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	7		175
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	31	1	1058	2	N	7		182
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	971	2	N	1		183
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	31	1	1022	2	N	9		192
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	30	1	972	2	N	10		202
-----													
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301	
06	1080 N	965	-0-	-115	-0-	29	1	930	2	N	5		63
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	-0-		63
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	N	30		93
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-		93
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	31	1	1115	2	N	-0-		93
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	-0-		93
-----													
SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-		147
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	N	-0-		147
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	14	1	77	2	N	-0-		147
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	13	1	14	2	N	-0-		147
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	14	1	16	2	N	-0-		147
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	N	-0-		147
-----													
BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	38	1	138	2	N	-0-		80
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	40	1	138	2	N	-0-		80
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	2	N	-0-		80
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-		80
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-		80
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	39	1	136	2	N	-0-		80
-----													
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-		173
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-		173
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-		173
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-		173
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		173
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	130 1	1645 2	N	27	181 1		103
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	30 9	1625 2	N	39			142
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	43 9	1694 2	N	23			165
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	129 1	1630 2	N	40			205
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	25 9	1678 2	N	32			237
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	127 1	1645 2	N	23			260
						44 9						
						139 1						
						35 9						
						133 1						
						25 9						
-----												
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	30 1	990 2	N	22			300
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	24 9	1007 2	N	18			318
08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	31 1	964 2	N	25			343
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	20 9	978 2	N	41	179 1		205
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	31 1	949 2	N	32			237
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28 9	958 2	N	10			247
						30 1						
						11 9						
-----												
PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	151 1	2014 2	N	23			305
07	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	25 9	1953 2	N	34	182 1		157
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151 1	1975 2	N	35			192
09	2190 N	2076	-0-	-114	-0-	37 9	1884 2	N	45			237
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	146 1	1933 2	N	13			250
11	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	39 9	1865 2	N	21	184 1		87
						142 1						
						50 9						
						156 1						
						14 9						
						147 1						
						23 9						
-----												
TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60 1	490 2	N	42			88
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	46 9	492 2	N	-0-			88
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	61 1	494 2	N	-0-			88
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	60 1	492 2	N	-0-			88
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	59 1	482 2	N	-0-			88
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	62 1	476 2	N	-0-			88
						59 1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	17		140
						19	9						
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	49	1	296	2	N	18		158
						20	9						
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	49	1	306	2	N	14		172
						15	9						
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	47	1	294	2	N	15		187
						17	9						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	308	2	N	13		200
						14	9						
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	22		222
						24	9						
FLOYD													
WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664													
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	221	1	3160	2	N	113		233
						124	9						
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	233	1	3259	2	N	-0-		233
						08							
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	345	1	5410	2	N	74	189 1	118
						81	9						
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	328	1	5012	2	N	15		133
						17	9						
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	341	1	4806	2	N	37		170
						41	9						
*11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	2	N	2		172
						2	9						
GILSON													
WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201													
06	2040 N	1787	-0-	-253	-0-	126	1	1600	2	N	55		118
						61	9						
07	2108 N	1593	-0-	-515	-0-	119	1	1442	2	N	29		147
						32	9						
08	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	95	1	1200	2	N	20		167
						22	9						
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	31		198
						34	9						
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	129	1	1519	2	N	10		208
						11	9						
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	115	1	1347	2	N	22		230
						24	9						
TRENFIELD "790"													
WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074													
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	135	1	1742	2	N	80		227
						88	9						
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	158	1	2047	2	N	53		280
						58	9						
08	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	142	1	1906	2	N	54	182 1	152
						59	9						
09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	131	1	1692	2	N	68		220
						75	9						
10	2263 N	995	-0-	-1268	-0-	87	1	861	2	N	43		263
						47	9						
*11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	178	1	2363	2	N	106	181 1	188
						117	9						

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3155	-0-	-385	-0-	205	1	2917	2	N	30			170
						33	9							
07	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	210	1	2908	2	N	28			198
						31	9							
08	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	210	1	3078	2	N	30			228
						33	9							
09	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	183	1	2570	2	N	17			245
						19	9							
10	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	199	1	2613	2	N	10			255
						11	9							
11	3210 X	2885	-0-	-325	-0-	198	1	2679	2	N	7	189	1	73
						8	9							

-----  
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-			116
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	31	1	1871	2	N	-0-			116
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	31	1	1846	2	N	-0-			116
09	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	30	1	1766	2	N	-0-			116
10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	31	1	1629	2	N	-0-			116
11	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	30	1	1780	2	N	-0-			116

-----  
BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

06	2910 X	1306	-0-	-1604	-0-	30	1	1174	2	N	93			385
						102	9							
07	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	31	1	964	2	N	35	185	1	235
						39	9							
08	2232 X	657	-0-	-1575	-0-	31	1	569	2	N	52			287
						57	9							
09	2010 X	977	-0-	-1033	-0-	30	1	880	2	N	61	191	1	157
						67	9							
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	31	1	912	2	N	59			216
						65	9							
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	37			253
						41	9							

-----  
BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-			227
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			227
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-			227
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	263	2	N	-0-			227
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			227
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-			227

-----  
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	88			281
						97	9							
07	496 N	252	-0-	-244	-0-	31	1	146	2	N	68	183	1	166
						75	9							
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	487	2	N	60			226
						66	9							
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	101	185	1	142
						111	9							
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	76			218
						84	9							
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	107	187	1	138
						118	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910 X	4896	-0-	-1014	-0-	330	1	4536	2	N	27		282
07	6107 X	4679	-0-	-1428	-0-	341	1	4316	2	N	20		302
08	5208 X	4385	-0-	-823	-0-	341	1	4027	2	N	15		317
09	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	330	1	4011	2	N	24	38 1	303
10	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	341	1	4397	2	N	2		305
11	4890 X	4464	-0-	-426	-0-	330	1	4109	2	N	23		328
-----													
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491	
06	5940 X	4918	-0-	-1022	-0-	30	1	4888	2	N	-0-		113
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	31	1	5452	2	N	-0-		113
08	5673 X	5238	-0-	-435	-0-	31	1	5207	2	N	-0-		113
09	5490 X	5005	-0-	-485	-0-	30	1	4975	2	N	-0-		113
10	5673 X	4969	-0-	-704	-0-	31	1	4938	2	N	-0-		113
11	5310 X	4901	-0-	-409	-0-	30	1	4871	2	N	-0-		113
-----													
BURCHFIEL		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900	
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	174	1	2526	2	N	19		152
07	3038 N	2764	-0-	-274	-0-	181	1	2565	2	N	16		168
08	2883 N	2817	-0-	-66	-0-	183	1	2613	2	N	19		187
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	181	1	2551	2	N	20		207
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2571	2	N	22		229
11	2730 N	2667	-0-	-63	-0-	183	1	2463	2	N	19		248
-----													
ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270	
06	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	30	1	5522	2	N	47	182 1	188
07	5549 X	5475	-0-	-74	-0-	31	1	5396	2	N	44		232
08	5859 X	5784	-0-	-75	-0-	31	1	5700	2	N	48		280
09	5670 X	5600	-0-	-70	-0-	30	1	5509	2	N	55	190 1	145
10	5859 X	5757	-0-	-102	-0-	31	1	5701	2	N	23		168
11	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	30	1	5333	2	N	49		217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BURCHFIELD "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	133	1	1863	2	N	29		172
						32	9						
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	131	1	1776	2	N	33		205
						36	9						
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	N	27		232
						30	9						
09	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	128	1	1698	2	N	18		250
						20	9						
10	1953 N	1532	-0-	-421	-0-	116	1	1396	2	N	18		268
						20	9						
11	1920 N	1631	-0-	-289	-0-	121	1	1470	2	N	36	186 1	118
						40	9						

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

06	4470 X	2820	-0-	-1650	-0-	187	1	2633	2	N	-0-		168
07	4495 X	3068	-0-	-1427	-0-	206	1	2862	2	N	-0-		168
08	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	220	1	3262	2	N	34		202
						37	9						
09	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	230	1	3373	2	N	-0-		202
10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	236	1	3180	2	N	6		208
						7	9						
11	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	212	1	2908	2	N	4		212
						4	9						

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	27	1	2746	2	N	46	184 1	137
						51	9						
07	3069 X	2823	-0-	-246	-0-	30	1	2764	2	N	26		163
						29	9						
08	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	28	1	2689	2	N	40		203
						44	9						
09	2970 X	2530	-0-	-440	-0-	27	1	2464	2	N	35		238
						39	9						
10	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	31	1	2760	2	N	29		267
						32	9						
11	2820 X	2636	-0-	-184	-0-	30	1	2551	2	N	50	184 1	133
						55	9						

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

06	2340 N	2030	-0-	-310	-0-	30	1	1898	2	N	93	183 1	378
						102	9						
07	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	30	1	1866	2	N	104		482
						114	9						
08	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	31	1	2007	2	N	84	185 1	381
						92	9						
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	30	1	1940	2	N	92	185 1	288
						101	9						
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	2	N	90		378
						99	9						
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	30	1	1854	2	N	78	187 1	269
						86	9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
VERNER V. PARKER "711"				WELL #:	2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4830 X	4584	-0-	-246	-0-	30 1	4404 2	N	136	181 1		118	
							150 9							
07		4991 X	4833	-0-	-158	-0-	31 1	4591 2	N	192	180 1		130	
							211 9							
08		4898 X	4878	-0-	-20	-0-	31 1	4635 2	N	193	185 1		138	
							212 9							
09		4680 X	4647	-0-	-33	-0-	30 1	4420 2	N	179	184 1		133	
							197 9							
10		4836 X	4677	-0-	-159	-0-	31 1	4470 2	N	160			293	
							176 9							
11		4710 X	4524	-0-	-186	-0-	30 1	4317 2	N	161	184 1		270	
							177 9							

BARTON "525"				WELL #:	3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	N	73			473
							80 9						
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31 1	1051 2	N	58	189 1		342
							64 9						
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 2	N	123			465
							135 9						
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30 1	1087 2	N	92	185 1		372
							101 9						
10		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	31 1	1009 2	N	82			454
							90 9						
11		1320 N	1019	-0-	-301	-0-	30 1	916 2	N	66	195 1		325
							73 9						

GENEVIEVE NOWLIN UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564
06		3540 X	2654	-0-	-886	-0-	142 1	2512 2	N	-0-			-0-
07		3255 X	2860	-0-	-395	-0-	156 1	2704 2	N	-0-			-0-
08		3255 X	2700	-0-	-555	-0-	154 1	2546 2	N	-0-			-0-
09		3150 X	2664	-0-	-486	-0-	161 1	2503 2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2662	-0-	-314	-0-	169 1	2493 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2517	-0-	-243	-0-	142 1	2375 2	N	-0-			-0-

BALLENTINE "B"				WELL #:	8792H	RRCID ->	249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520
06		3540 X	2234	-0-	-1306	-0-	26 1	2195 2	N	12			225
							13 9						
07		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31 1	4285 2	N	111	188 1		148
							122 9						
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	31 1	4649 2	N	117			265
							129 9						
09		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30 1	4306 2	N	74	184 1		155
							81 9						
10		4433 X	4153	-0-	-280	-0-	31 1	4055 2	N	61			216
							67 9						
11		4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	29 1	3351 2	N	39			255
							43 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8677 - 11745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4500 X	4467	-0-	-33	-0-	219	1	4248	2	N	-0-				132
07	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	236	1	4430	2	N	-0-				132
08	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	234	1	4196	2	N	1				133
09	4470 X	3210	-0-	-1260	-0-	188	1	3022	2	N	-0-				133
10	4681 X	2850	-0-	-1831	-0-	178	1	2672	2	N	-0-				133
11	4530 X	2358	-0-	-2172	-0-	135	1	2223	2	N	-0-				133
-----															
BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 8028 - 11231					
06	5850 X	4759	-0-	-1091	-0-	280	1	4407	2	N	65				255
07	5704 X	4907	-0-	-797	-0-	297	1	4571	2	N	35	180	1		110
08	5363 X	4825	-0-	-538	-0-	292	1	4470	2	N	57				167
09	4920 X	4723	-0-	-197	-0-	289	1	4370	2	N	58				225
10	5084 X	4612	-0-	-472	-0-	301	1	4253	2	N	53				278
11	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	289	1	4094	2	N	46	178	1		146
-----															
SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8109 - 10764					
06	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	30	1	3470	2	N	240	175	1		354
07	4123 X	2472	-0-	-1651	-0-	264	9	2364	2	N	70	175	1		249
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	31	1	3887	2	N	270	175	1		344
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	297	9	3624	2	N	218	183	1		379
10	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	240	9	2597	2	N	159	184	1		354
11	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	175	9	3575	2	N	213	180	1		387
-----															
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7947 - 9380					
06	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	29	1	2671	2	N	55				267
07	2945 X	2785	-0-	-160	-0-	61	9	2719	2	N	32	189	1		110
08	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	35	9	2681	2	N	48				158
09	2760 N	2615	-0-	-145	-0-	29	1	2536	2	N	45				203
10	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	53	9	2639	2	N	5				208
11	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	29	1	2515	2	N	44				252

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	654	-0-	-2316	-0-	23	1	501	2	N	118	179	1	300
						130	9							
07	3069 X	657	-0-	-2412	-0-	22	1	546	2	N	81			381
						89	9							
08	2945 X	2117	-0-	-828	-0-	30	1	1991	2	N	87	182	1	286
						96	9							
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	30	1	3616	2	N	219	184	1	321
						241	9							
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	2	N	181	186	1	316
						199	9							
*11	3000 N	3506	-0-	506	506	30	1	3357	2	N	108	189	1	235
						119	9							
TOOTIE BARTON		WELL #:		4444H	RRCID ->	253287	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8462 - 11724		
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	172	183	1	224
						189	9							
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	2	N	138	186	1	176
						152	9							
08	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30	1	1558	2	N	153	185	1	144
						168	9							
09	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	28	1	1570	2	N	144			288
						158	9							
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	30	1	1597	2	N	148	187	1	249
						163	9							
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	234	374	1	109
						257	9							
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640		
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	202	183	1	263
						222	9							
07	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	31	1	2704	2	N	122	183	1	202
						134	9							
08	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	31	1	2725	2	N	188	194	1	196
						207	9							
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	182	185	1	193
						200	9							
10	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	31	1	2713	2	N	163	194	1	162
						179	9							
11	2880 N	2638	-0-	-242	-0-	29	1	2464	2	N	132			294
						145	9							
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700		
06	5370 X	5206	-0-	-164	-0-	311	1	4646	2	N	226	365	1	260
						249	9							
07	5456 X	5382	-0-	-74	-0-	323	1	4725	2	N	304	182	1	382
						334	9							
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	316	1	4908	2	N	290	363	1	309
						319	9							
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309	1	4689	2	N	261	370	1	200
						287	9							
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	343	1	4835	2	N	279	184	1	295
						307	9							
11	5370 X	5088	-0-	-282	-0-	315	1	4541	2	N	211	186	1	320
						232	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10260 X	8270	-0-	-1990	-0-	30	1	8094	2	N	133	183	1	267
						146	9							
07	10075 X	8118	-0-	-1957	-0-	31	1	7977	2	N	100	187	1	180
						110	9							
08	9765 X	7826	-0-	-1939	-0-	31	1	7696	2	N	90			270
						99	9							
09	9060 X	6835	-0-	-2225	-0-	30	1	6744	2	N	55	193	1	132
						61	9							
10	8742 X	7764	-0-	-978	-0-	31	1	7612	2	N	110			242
						121	9							
11	8280 X	7091	-0-	-1189	-0-	30	1	6941	2	N	109	185	1	166
						120	9							

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679		
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	21	1	10	9	N	9			287
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	31	1	28	9	N	25			312
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	9	N	74	188	1	198
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	9	N	72			270
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	9	N	36	191	1	115
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	62			177
						68	9							

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966		
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	N	55	183	1	174
						61	9							
07	2511 N	2125	-0-	-386	-0-	21	1	2015	2	N	81			255
						89	9							
08	3038 N	2354	-0-	-684	-0-	29	1	2179	2	N	133	161	1	227
						146	9							
09	2760 N	2439	-0-	-321	-0-	28	1	2377	2	N	31			258
						34	9							
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	N	25			283
						28	9							
*11	3000 N	3122	-0-	122	122	30	1	2827	2	N	241	194	1	330
						265	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650		
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	390	1	2221	2	N	23			223
						25	9							
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	387	1	2119	2	N	35			258
						39	9							
08	2759 N	2675	-0-	-84	-0-	403	1	2246	2	N	24			282
						26	9							
09	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	390	1	2097	2	N	25	189	1	118
						28	9							
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	347	1	2553	2	N	32			150
						35	9							
*11	3000 N	3347	-0-	347	347	390	1	2926	2	N	28			178
						31	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	7311	-0-	-669	-0-	30	1	7180	2	N	92	180	1	155
07	8153 X	7423	-0-	-730	-0-	101	9	7291	2	N	92			247
08	8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	101	9	6994	2	N	83	185	1	145
09	7560 X	7027	-0-	-533	-0-	31	1	6907	2	N	82			227
10	7564 X	7003	-0-	-561	-0-	91	9	6866	2	N	96	181	1	142
11	7320 X	6626	-0-	-694	-0-	30	1	6498	2	N	89			231
						98	9							
-----														
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899		
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	480	1	5417	2	N	86	183	1	110
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	95	9	5439	2	N	85			195
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	496	1	5254	2	N	82	180	1	97
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	94	9	5077	2	N	90			187
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	480	1	5112	2	N	81			268
*11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	99	9	4870	2	N	86	179	1	175
						496	1							
						89	9							
						480	1							
						95	9							
-----														
BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303		
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	30	1	935	2	N	31			266
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	34	9	1089	2	N	15	183	1	98
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	109			207
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17	9	1055	2	N	48			255
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	N	73			328
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	120	9	1023	2	N	47	186	1	189
						30	1							
						53	9							
						80	9							
						30	1							
						52	9							
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820		
06	5100 X	4374	-0-	-726	-0-	30	1	4186	2	N	144	189	1	237
07	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	158	9	3856	2	N	138	190	1	185
08	5270 X	4465	-0-	-805	-0-	31	1	4238	2	N	182	190	1	177
09	4530 X	4242	-0-	-288	-0-	152	9	4063	2	N	135	192	1	120
10	4681 X	4153	-0-	-528	-0-	27	1	3960	2	N	147			267
11	4380 X	3899	-0-	-481	-0-	200	9	3725	2	N	131	193	1	205
						30	1							
						149	9							
						31	1							
						162	9							
						30	1							
						144	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	1057 2	N		161	181 1		268
							177 9							
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1086 2	N		98	159 1		207
							108 9							
08		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	30 1	998 2	N		76			283
							84 9							
09		1260 N	987	-0-	-273	-0-	29 1	785 2	N		157	190 1		250
							173 9							
10		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	31 1	954 2	N		136	191 1		195
							150 9							
11		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	30 1	852 2	N		130			325
							143 9							
-----														
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	30 1	4143 2	N		47			280
							52 9							
07		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	27 1	4694 2	N		38			318
							42 9							
08		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	31 1	4673 2	N		221	371 1		168
							243 9							
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30 1	4405 2	N		40			208
							44 9							
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	31 1	4277 2	N		32			240
							35 9							
11		4080 X	3863	-0-	-217	-0-	30 1	3721 2	N		102	195 1		147
							112 9							
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312			
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	30 1	3035 2	N		65			412
							72 9							
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	31 1	3016 2	N		64			476
							70 9							
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31 1	3093 2	N		83	184 1		375
							91 9							
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	30 1	3012 2	N		87			462
							96 9							
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	31 1	3099 2	N		64			526
							70 9							
*11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	30 1	3005 2	N		88	186 1		428
							97 9							
-----														
BURCHFIEL		WELL #:		5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734			
06		5280 X	4692	-0-	-588	-0-	30 1	4629 2	N		30			113
							33 9							
07		5239 X	4657	-0-	-582	-0-	31 1	4596 2	N		27			140
							30 9							
08		5239 X	4615	-0-	-624	-0-	31 1	4553 2	N		28			168
							31 9							
09		4920 X	4607	-0-	-313	-0-	30 1	4544 2	N		30			198
							33 9							
10		4836 X	4617	-0-	-219	-0-	31 1	4550 2	N		33			231
							36 9							
11		4680 X	4357	-0-	-323	-0-	30 1	4298 2	N		26			257
							29 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8850 X	7770	-0-	-1080	-0-	35 1	7651 2	N	76	182 1	227	
07	9145 X	6626	-0-	-2519	-0-	84 9	6537 2	N	55		282	
08	9145 X	6855	-0-	-2290	-0-	28 1	6807 2	N	18	187 1	113	
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	20 9	8327 2	N	67		180	
10	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	30 1	8134 2	N	85		265	
*11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	74 9	8285 2	N	103	185 1	183	
						56 1						
						94 9						
						49 1						
						113 9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	129 2	N	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N	-0-		-0-	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	134 2	N	-0-		-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	38 1	130 2	N	-0-		-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40 1	134 2	N	-0-		-0-	
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	38 1	134 2	N	-0-		-0-	

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
06	5580 X	4994	-0-	-586	-0-	30 1	4888 2	N	69	183 1	161	
07	5456 X	5104	-0-	-352	-0-	76 9	5001 2	N	65		226	
08	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	31 1	4776 2	N	75		301	
09	4980 X	4790	-0-	-190	-0-	83 9	4693 2	N	61	191 1	171	
10	5146 X	4848	-0-	-298	-0-	30 1	4734 2	N	75		246	
11	4980 X	4685	-0-	-295	-0-	83 9	4578 2	N	70		316	
						30 1						
						77 9						

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
06	7200 X	6834	-0-	-366	-0-	30 1	6699 2	N	95	190 1	198	
07	7378 X	6984	-0-	-394	-0-	105 9	6837 2	N	105	173 1	130	
08	7285 X	6849	-0-	-436	-0-	31 1	6728 2	N	82		212	
09	6930 X	6579	-0-	-351	-0-	90 9	6444 2	N	95		307	
10	7130 X	6626	-0-	-504	-0-	30 1	6503 2	N	84	193 1	198	
11	6840 X	6195	-0-	-645	-0-	105 9	6095 2	N	64		262	
						31 1						
						92 9						
						30 1						
						70 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9330 X	7977	-0-	-1353	-0-	30 1	7860 2	N	79	194 1		125	
07	9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	87 9	8046 2	N	93			218	
08	9269 X	7983	-0-	-1286	-0-	31 1	7873 2	N	72			290	
09	8640 X	7759	-0-	-881	-0-	102 9	7634 2	N	86	194 1		182	
10	8525 X	7515	-0-	-1010	-0-	31 1	7411 2	N	67			249	
11	7980 X	7233	-0-	-747	-0-	79 9	7107 2	N	87	201 1		135	
						30 1							
						74 9							
						96 9							
-----													
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371	
06	5040 X	4731	-0-	-309	-0-	280 1	4399 2	N	47			317	
07	5208 X	4713	-0-	-495	-0-	52 9	4382 2	N	41	193 1		165	
08	5208 X	4710	-0-	-498	-0-	286 1	4383 2	N	37			202	
09	5010 X	4305	-0-	-705	-0-	45 9	4012 2	N	23			225	
10	4898 X	4293	-0-	-605	-0-	286 1	3977 2	N	29			254	
11	4740 X	4122	-0-	-618	-0-	41 9	3822 2	N	25			279	
						268 1							
						25 9							
						284 1							
						32 9							
						272 1							
						28 9							
-----													
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098	
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	29 1	4179 2	N	203	195 1		178	
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	223 9	4317 2	N	197	195 1		180	
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	31 1	4785 2	N	188	196 1		172	
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	217 9	4394 2	N	164	196 1		140	
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	31 1	4541 2	N	177			317	
*11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	180 9	4300 2	N	149	198 1		268	
						31 1							
						195 9							
						30 1							
						164 9							
-----													
DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798	
06	2910 X	200	-0-	-2710	-0-	30 1	170 2	N	-0-			457	
07	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	31 1	1754 2	N	366	540 1		283	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	403 9	3324 2	N	152	177 1		258	
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	31 1	2809 2	N	152	183 1		227	
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	167 9	2174 2	N	166	183 1		210	
11	2910 X	2175	-0-	-735	-0-	31 1	2011 2	N	122			332	
						183 9							
						30 1							
						134 9							







LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700 X	8107	-0-	-593	-0-	30	1	7662	2	N	377	366	1	382
						415	9							
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	31	1	8224	2	N	425	191	1	616
						468	9							
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	31	1	8864	2	N	429	564	1	481
						472	9							
09	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	30	1	8473	2	N	386	375	1	492
						425	9							
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	31	1	8467	2	N	338	371	1	459
						372	9							
11	9060 X	8190	-0-	-870	-0-	30	1	7813	2	N	315	381	1	393
						347	9							
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900														
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	30	1	4293	2	N	222	192	1	245
						244	9							
07	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	31	1	4154	2	N	209	192	1	262
						230	9							
08	4588 X	3972	-0-	-616	-0-	31	1	3734	2	N	188	193	1	257
						207	9							
09	4560 X	4070	-0-	-490	-0-	30	1	3827	2	N	194	193	1	258
						213	9							
10	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	31	1	3975	2	N	220	195	1	283
						242	9							
11	4560 X	4358	-0-	-202	-0-	30	1	4079	2	N	226	387	1	122
						249	9							
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220														
06	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	30	1	13997	2	N	656	733	1	344
						722	9							
07	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	31	1	14722	2	N	609	367	1	586
						670	9							
08	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	31	1	14391	2	N	499	560	1	525
						549	9							
09	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	30	1	13275	2	N	427	553	1	399
						470	9							
10	14074 X	13544	-0-	-530	-0-	31	1	13073	2	N	400	370	1	429
						440	9							
11	13620 X	12666	-0-	-954	-0-	30	1	12199	2	N	397	375	1	451
						437	9							
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720														
06	2430 X	1896	-0-	-534	-0-	30	1	1665	2	N	183	193	1	325
						201	9							
07	2294 N	1698	-0-	-596	-0-	27	1	1488	2	N	166	188	1	303
						183	9							
08	2294 N	1376	-0-	-918	-0-	23	1	1146	2	N	188	191	1	300
						207	9							
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	30	1	1557	2	N	215	192	1	323
						237	9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	191	194	1	320
						210	9							
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	185	388	1	117
						204	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	377	1	663	2	N	39		290
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	43	9	631	2	N	35		325
08	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	39	9	602	2	N	44	171 1	198
09	1080 N	713	-0-	-367	-0-	48	9	342	2	N	42		240
10	1085 N	880	-0-	-205	-0-	325	1	427	2	N	57		297
11	1020 N	764	-0-	-256	-0-	46	9	468	2	N	26		323
						390	1						
						63	9						
						267	1						
						29	9						
-----													
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197	
06	10320 X	7858	-0-	-2462	-0-	30	1	7473	2	N	323	368 1	437
07	9176 X	8011	-0-	-1165	-0-	355	9	7644	2	N	305	182 1	560
08	9083 X	7962	-0-	-1121	-0-	31	1	7485	2	N	405	562 1	403
09	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	336	9	7108	2	N	396	373 1	426
10	8463 X	7959	-0-	-504	-0-	31	1	7525	2	N	366	369 1	423
11	7860 X	6956	-0-	-904	-0-	446	9	6626	2	N	273	195 1	501
						30	1						
						436	9						
						31	1						
						403	9						
						300	9						
-----													
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250	
06	6180 X	5095	-0-	-1085	-0-	30	1	4982	2	N	75	183 1	302
07	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	83	9	5152	2	N	93		395
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	31	1	5208	2	N	45	183 1	257
09	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	50	9	4896	2	N	87		344
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	30	1	5224	2	N	97	193 1	248
*11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	96	9	5045	2	N	86	194 1	140
						31	1						
						107	9						
						30	1						
						95	9						
-----													
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370	
06	5760 X	5265	-0-	-495	-0-	5188	2	77	9	N	70		262
07	5952 X	5548	-0-	-404	-0-	5442	2	106	9	N	96	173 1	185
08	5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4210	2	143	9	N	130		315
09	5490 X	4869	-0-	-621	-0-	4749	2	120	9	N	109	176 1	248
10	5549 X	4920	-0-	-629	-0-	4806	2	114	9	N	104		352
11	5370 X	4510	-0-	-860	-0-	4419	2	91	9	N	83		435







OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	30	1	9148	2	N	479	365	1	442
						527	9							
07	10044 X	9724	-0-	-320	-0-	31	1	9223	2	N	427	555	1	314
						470	9							
08	10044 X	9406	-0-	-638	-0-	31	1	8923	2	N	411	367	1	358
						452	9							
09	9720 X	8976	-0-	-744	-0-	30	1	8488	2	N	416	558	1	216
						458	9							
10	10044 X	9051	-0-	-993	-0-	31	1	8566	2	N	413	371	1	258
						454	9							
11	9720 X	8463	-0-	-1257	-0-	30	1	7996	2	N	397	372	1	283
						437	9							
BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044		
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	30	1	6588	2	N	186	349	1	350
						205	9							
07	7688 X	6762	-0-	-926	-0-	31	1	6510	2	N	201	356	1	195
						221	9							
08	7626 X	6538	-0-	-1088	-0-	31	1	6313	2	N	176			371
						194	9							
09	7380 X	5945	-0-	-1435	-0-	30	1	5720	2	N	177	177	1	371
						195	9							
10	7223 X	5608	-0-	-1615	-0-	30	1	5382	2	N	178	188	1	361
						196	9							
11	6810 X	5477	-0-	-1333	-0-	30	1	5301	2	N	133	179	1	315
						146	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120		
06	10320 X	8789	-0-	-1531	-0-	30	1	8505	2	N	231	190	1	233
						254	9							
07	10075 X	8840	-0-	-1235	-0-	31	1	8535	2	N	249	190	1	292
						274	9							
08	9734 X	8321	-0-	-1413	-0-	31	1	8064	2	N	205	197	1	300
						226	9							
09	9210 X	7951	-0-	-1259	-0-	30	1	7712	2	N	190	373	1	117
						209	9							
10	9207 X	7914	-0-	-1293	-0-	30	1	7646	2	N	216			333
						238	9							
11	8790 X	7432	-0-	-1358	-0-	30	1	7184	2	N	198	394	1	137
						218	9							
LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075		
06	10560 X	9261	-0-	-1299	-0-	30	1	9135	2	N	87			337
						96	9							
07	10912 X	9247	-0-	-1665	-0-	31	1	9127	2	N	81	193	1	225
						89	9							
08	10788 X	7853	-0-	-2935	-0-	31	1	7754	2	N	62			287
						68	9							
09	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	30	1	8667	2	N	75	197	1	165
						83	9							
10	9579 X	7960	-0-	-1619	-0-	31	1	7844	2	N	77			242
						85	9							
11	9270 X	7526	-0-	-1744	-0-	30	1	7423	2	N	66			308
						73	9							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8340 X	6638	-0-	-1702	-0-	30	1	6586	2	N	20		95
07	8432 X	6460	-0-	-1972	-0-	22	9	6405	2	N	22		117
08	7502 X	6168	-0-	-1334	-0-	24	9	6128	2	N	8		125
09	7110 X	6071	-0-	-1039	-0-	31	1	6021	2	N	18		143
10	7099 X	5472	-0-	-1627	-0-	9	9	5428	2	N	15		158
11	6630 X	5714	-0-	-916	-0-	27	1	5672	2	N	12		170
						17	9						
						29	1						
						13	9						

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
06	11130 X	6995	-0-	-4135	-0-	30	1	6739	2	N	205	175 1	387
07	9021 X	5296	-0-	-3725	-0-	226	9	5117	2	N	136	355 1	168
08	8308 X	6456	-0-	-1852	-0-	29	1	6198	2	N	206	177 1	197
09	7380 X	5674	-0-	-1706	-0-	150	9	5439	2	N	186		383
10	7440 X	5901	-0-	-1539	-0-	227	9	5701	2	N	154	354 1	183
11	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	30	1	6007	2	N	224	180 1	227
						169	9						
						30	1						
						246	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568	
06	14550 X	11405	-0-	-3145	-0-	30	1	10755	2	N	564	747 1	214
07	15035 X	11267	-0-	-3768	-0-	620	9	10589	2	N	588	385 1	417
08	14074 X	10048	-0-	-4026	-0-	31	1	9577	2	N	400	576 1	241
09	12930 X	8171	-0-	-4759	-0-	647	9	7765	2	N	342	197 1	386
10	12586 X	8022	-0-	-4564	-0-	30	1	7561	2	N	391	379 1	398
11	11400 X	7223	-0-	-4177	-0-	376	9	6780	2	N	375	566 1	207
						31	1						
						430	9						
						30	1						
						413	9						

MILLER 952		WELL #:		C001DM	RRCID ->	279186	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7895 - 11870	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	1550 X	961	-0-	-589	-0-	871	1	90	9	N	82	82	
08	1550 X	1202	-0-	-348	-0-	1074	1	42	2	N	78	160	
09	1500 X	1094	-0-	-406	-0-	86	9	394	9	N	358	195 1	323
10	1550 X	1229	-0-	-321	-0-	700	1	255	2	N	185	375 1	133
11	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	770	1	665	2	N	316	194 1	255
						204	9						
						30	1						
						348	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
SHOTGUN				WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	- 10250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	810 3	22 9	N		20			189
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	832 3	17 9	N		15			204
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	846 3	20 9	N		18			222
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863 3	22 9	N		20			242
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	921 3	40 9	N		36	196 1		82
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	913 3	24 9	N		22			104
-----													
REBEL				WELL #: 5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	- 10400				
06	3000 N	3041	-0-	41	41	2851 3	190 9	N		173	186 1		261
07	3100 N	3073	-0-	-27	14	2890 3	183 9	N		166	180 1		247
08	2912 N	2898	-0-	-14	-0-	2740 3	158 9	N		144	184 1		207
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2759 3	165 9	N		150	181 1		176
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3004 3	200 9	N		182	179 1		179
*11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2869 3	123 9	N		112	165 1	1 8	125
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 121342	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7279	- 7325				
HERBERT				WELL #: 2908									
06	990 N	971	-0-	-19	-0-	60 1	911 2	N		-0-			34
07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	50 1	625 2	N		-0-			34
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	62 1	687 2	N		-0-			34
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60 1	1085 2	N		-0-			34
10	3100 N	10639	-0-	7539	7539	62 1	10577 2	N		-0-			34
*11	3000 N	1077	-0-	-1923	5616	60 1	1016 2	N		1			35
-----													
PETCO PETROLEUM CORP.				657835	RRCID -> 275751	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7333	- 7353				
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1									
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N		-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N		-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	RRCID -> 090752	COMPL. DATE 09/24/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7683	- 7770				
PIPER				WELL #: 1									
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 1		N		-0-			82
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1119 1	4 9	N		4			86
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 1		N		-0-			86
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 1		N		-0-			86
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 1		N		-0-			86
11	1080 N	907	-0-	-173	-0-	905 1	2 9	N		2			88
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555	RRCID -> 224879	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 7695	PERF. N/A					
SWEZY				WELL #: 1953									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMNANT ENERGY, INC.			//CONT.// 701555									
LOGAN 895			WELL #: 1H		RRCID -> 257305	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 8342	- 11155			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	2645	2590	2	55	9	N	212
07		5076 X	2431	-0-	-2645	-0-	2388	2	43	9	N	251
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2897	2	52	9	N	111
09		2730 X	1085	-0-	-1645	-0-	1050	2	35	9	N	143
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3228	2	77	9	N	213
*11		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2713	2	110	9	N	313

  

SWEZY			WELL #: 1H		RRCID -> 263861	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7884	- 8912			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	181	45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

  

SWEZY			WELL #: 2H		RRCID -> 278869	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 8089	- 11141			
06	18810	X	14034	-0-	-4776	-0-	13649	2	385	9	N	261
07	17639	X	13761	-0-	-3878	-0-	13392	2	369	9	N	229
08	16771	X	13133	-0-	-3638	-0-	12759	2	374	9	N	384
09	15390	X	12077	-0-	-3313	-0-	11768	2	309	9	N	287
10	15128	X	11737	-0-	-3391	-0-	11467	2	270	9	N	344
11	14040	X	10326	-0-	-3714	-0-	10088	2	238	9	N	369

  

RKK PRODUCTION COMPANY			714243		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766		
PIPER -2-			WELL #: 601									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	56
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	56
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	56
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	56
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

  

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7577	- 7605		
SCHULTZ -D-			WELL #: 2889									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-	54
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-	54
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-	54
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	3		N	-0-	54
10	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3		N	-0-	54
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3		N	-0-	54

  

SCHULTZ -D-			WELL #: 5889		RRCID -> 185812	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7606	- 7616			
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	7
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	7
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	7
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2		N	-0-	7
10	651	N	388	-0-	-263	-0-	388	2		N	-0-	7
11	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	2		N	-0-	7

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BRADLEY -C-				WELL #: 1871	RRCID -> 092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7628 - 7662
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-		-0-	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	117 1	N	-0-		-0-	
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		-0-	
-----											
SCHULTZ, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440
06	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2	N	-0-		-0-	
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-	
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-		-0-	
09	1110 N	802	-0-	-308	-0-	802 2	N	-0-		-0-	
10	1395 N	775	-0-	-620	-0-	775 2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	715	-0-	-815	-0-	715 2	N	-0-		-0-	
-----											
SCHULTZ -C-				WELL #: 1	RRCID -> 117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680
06	1170 N	579	-0-	-591	-0-	579 2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	797	-0-	-443	-0-	797 2	N	-0-		-0-	
08	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
09	570 N	219	-0-	-351	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
10	806 N	294	-0-	-512	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2	N	-0-		-0-	
-----											
BRAUM FAMILY				WELL #: 1108	RRCID -> 188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	45 1	N	18	158 1	52	
						20 9					
07	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	45 1	N	-0-		52	
08	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	45 1	N	-0-		52	
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	45 1	N	-0-		52	
10	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	35 1	N	10		62	
						11 9					
11	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	38 1	N	-0-		62	
-----											
BRAUM FAMILY				WELL #: 1	RRCID -> 198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716
06	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091 2	N	-0-	150 1	116	
07	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 2	N	-0-		116	
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2	N	-0-		116	
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		116	
10	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658 2	N	-0-		116	
11	1110 N	329	-0-	-781	-0-	329 2	N	-0-		116	
-----											
KIRK				WELL #: 3H	RRCID -> 217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
10	1891 N	661	-0-	-1230	-0-	45 1	N	-0-		-0-	
11	870 N	241	-0-	-629	-0-	45 1	N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
10	713 N	405	-0-	-308	-0-	405	2			N	-0-	-0-
11	600 N	212	-0-	-388	-0-	212	2			N	-0-	-0-

  

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138												
06	2220 N	2032	-0-	-188	-0-	45	1	1987	2	N	-0-	70
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	45	1	2766	2	N	-0-	70
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	45	1	2629	2	N	-0-	70
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	45	1	2434	2	N	-0-	70
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	45	1	2470	2	N	-0-	70
11	2580 N	2423	-0-	-157	-0-	45	1	2378	2	N	-0-	70

  

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830												
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	2	N	-0-	41
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-	41
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	N	-0-	41
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	2	N	-0-	41
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	117	1	1387	2	N	-0-	41
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	117	1	1296	2	N	-0-	41

  

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	117	1	1516	2	N	130	177	1	102
						143	9							
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	2	N	142			244
						156	9							
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	N	123	180	1	187
						135	9							
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	117	1	1681	2	N	109	181	1	115
						120	9							
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	115			230
						127	9							
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	117	1	1771	2	N	118	179	1	169
						130	9							
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	45	1	4938	2	N	-0-			55
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	45	1	4026	2	N	-0-			55
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	45	1	3819	2	N	-0-			55
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	45	1	3379	2	N	-0-			55
10	2263 X	331	-0-	-1932	-0-	45	1	286	2	N	-0-			55
11	2190 X	264	-0-	-1926	-0-	45	1	219	2	N	-0-			55
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
06	2670 N	328	-0-	-2342	-0-	11	1	317	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
06	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	174	1	1681	2	N	-0-			105
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	174	1	1819	2	N	-0-			105
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	N	-0-			105
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	174	1	1629	2	N	-0-			105
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	174	1	1682	2	N	-0-			105
11	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	174	1	1708	2	N	-0-			105
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	140	1	3059	2	N	25			210
						28	9							
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	140	1	2249	2	N	52			262
						57	9							
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	21	181	1	102
						23	9							
09	2220 X	2153	-0-	-67	-0-	140	1	1985	2	N	25			127
						28	9							
10	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	140	1	2000	2	N	25			152
						28	9							
11	2220 X	2000	-0-	-220	-0-	140	1	1832	2	N	25			177
						28	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	202	1	3534	2	N	67	172	1	134	
07	4805 X	3252	-0-	-1553	-0-	74	9	2994	2	N	51			185	
08	4805 X	3123	-0-	-1682	-0-	56	9	2857	2	N	76			261	
09	4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	182	1	2522	2	N	51	179	1	133	
10	4805 X	4656	-0-	-149	-0-	84	9	4281	2	N	157	178	1	112	
11	3810 X	1818	-0-	-1992	-0-	168	1	1560	2	N	112			224	
						56	9								
						202	1								
						173	9								
						135	1								
						123	9								

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	202	1	4685	2	N	44			244
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	48	9	4849	2	N	45	180	1	109
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	202	1	4734	2	N	25			134
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	50	9	4536	2	N	58			192
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	28	9	1932	2	N	89			281
*11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	202	1	1168	2	N	29	179	1	131
						64	9							
						111	1							
						98	9							
						202	1							
						32	9							

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	145	1	995	2	N	-0-	176	1	90
07	3100 X	319	-0-	-2781	-0-	145	1	174	2	N	-0-			90
08	3100 X	1025	-0-	-2075	-0-	136	1	883	2	N	5			95
09	3000 X	1913	-0-	-1087	-0-	6	9	1726	2	N	77			172
10	2325 X	256	-0-	-2069	-0-	102	1	139	2	N	-0-			172
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	85	9	2264	2	N	215	175	1	212
						117	1							
						106	1							
						237	9							

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

06	2010 X	1086	-0-	-924	-0-	50	1	750	2	N	260	543	1	216
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	286	9	1740	2	N	668	541	1	343
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2269	2	N	428	533	1	238
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	735	9	2325	2	N	474	540	1	172
10	2077 X	1783	-0-	-294	-0-	93	1	1593	2	N	132	176	1	128
11	2010 N	116	-0-	-1894	-0-	471	9	69	2	N	-0-			128
						521	9							
						45	1							
						145	9							
						47	1							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	145	1	6133	2	N	162			307
						178	9							
07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	145	1	6449	2	N	172	178	1	301
						189	9							
08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	145	1	6155	2	N	165	359	1	107
						182	9							
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	2	N	150			257
						165	9							
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	131	1	5334	2	N	161	183	1	235
						177	9							
*11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	145	1	5673	2	N	117	185	1	167
						129	9							
-----														
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			236
07	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-			236
08	465 N	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-			236
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	271	2	61	9	N	55			291
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	273	2	97	9	N	88	180	1	199
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	338	2	56	9	N	51	164	1	86
-----														
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	3853	2	1104	9	N	1004	1071	1	434
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	4420	2	1058	9	N	962	895	1	501
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	4142	2	1070	9	N	973	1069	1	405
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4152	2	936	9	N	851	893	1	363
10	4960 X	4929	-0-	-31	-0-	3914	2	1015	9	N	923	913	1	373
*11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4007	2	1011	9	N	919	729	1	563
-----														
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607														
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	224	1	3461	3	N	718	753	1	180
						22	5	790	9					
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	235	1	3752	3	N	727	577	1	330
						45	5	800	9					
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	291	1	3620	3	N	705	771	1	264
						10	5	776	9					
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	234	1	3540	3	N	679	772	1	171
						15	5	747	9					
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	367	1	3400	3	N	659	582	1	248
						8	5	725	9					
*11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	206	1	3284	3	N	616	769	1	95
						678	9							
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7624 - 7734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	723	2	66	9	N	60	307
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	N	48	167
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	702	2	58	9	N	53	220
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	685	2	50	9	N	45	75
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	736	2	77	9	N	70	145
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	2	92	9	N	84	229

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7634 - 8013		
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	N	17	136
07	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2071	2	24	9	N	22	158
08	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2061	2	8	9	N	7	165
09	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	1995	2	7	9	N	6	171
10	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2070	2	26	9	N	24	195
11	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	1756	2	6	9	N	5	31

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8722 - 13515		
06	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9769	2	331	9	N	301	565
07	10881 X	10275	-0-	-606	-0-	9880	2	395	9	N	359	728
08	10881 X	9106	-0-	-1775	-0-	8909	2	197	9	N	179	517
09	10530 X	9518	-0-	-1012	-0-	9138	2	380	9	N	345	470
10	10881 X	564	-0-	-10317	-0-	282	2	282	9	N	256	332
11	10110 X	8723	-0-	-1387	-0-	8407	2	316	9	N	287	420

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108		
06	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14004	2	620	9	N	564	915
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14558	2	386	9	N	351	687
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14338	2	426	9	N	387	680
09	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14257	2	301	9	N	274	368
10	14229 X	566	-0-	-13663	-0-	283	2	283	9	N	257	427
11	13770 X	13335	-0-	-435	-0-	13008	2	327	9	N	297	327

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424		
06	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	11886	2	1003	9	N	912	710
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	12754	2	1284	9	N	1167	910
08	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13305	2	1015	9	N	923	1050
09	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12565	2	826	9	N	751	628
10	11439 X	1734	-0-	-9705	-0-	867	2	867	9	N	788	635
*11	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11085	2	755	9	N	686	527

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
BARTON		WELL #: 1503H										
06	4920 X	4556	-0-	-364	-0-	4541	3	15	9	N	14	182
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	4517	3	9	9	N	8	190
08	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	4443	3	3	9	N	3	193
09	4800 X	4060	-0-	-740	-0-	4058	3	2	9	N	2	195
10	4774 X	4364	-0-	-410	-0-	4355	3	9	9	N	8	203
11	4560 X	4142	-0-	-418	-0-	4131	3	11	9	N	10	213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	7122	-0-	-138	-0-	7097	3	25	9	N	23		303
07	7502 X	6812	-0-	-690	-0-	6777	3	35	9	N	32	178 1	157
08	7006 X	7001	-0-	-5	-0-	6962	3	39	9	N	35		192
09	7110 X	6838	-0-	-272	-0-	6804	3	34	9	N	31		223
10	7347 X	6557	-0-	-790	-0-	6516	3	41	9	N	37		260
11	7110 X	6309	-0-	-801	-0-	6273	3	36	9	N	33		293
-----													
BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075			
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	959	3	169	9	N	154	184 1	225
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	980	3	149	9	N	135	193 1	167
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	914	3	171	9	N	155	194 1	128
09	1140 N	958	-0-	-182	-0-	791	3	167	9	N	152		280
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	967	3	156	9	N	142	195 1	227
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	971	3	125	9	N	114	186 1	155
-----													
WEIDNER, GARTH L. WEIDNER, OTTO		905035		WELL #: 3		RRCID -> 145214		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7584 - 7620	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2016 - P/A 05/19/16													
-----													
XTO ENERGY INC. GEX, LUTIE W. MRS.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7510 - 7555	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 7502 - 7556			
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		16
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-		16
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		16
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-		16
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		16
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	897	2	13	9	N	12		28
-----													
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7490 - 7542			
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		73
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		73
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		73
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		73
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		73
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580								
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	N	2					18
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					21
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					21
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					21
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					21
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					21
-----																
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770								
06	5130 X	5064	-0-	-66	-0-	78	1	4973	2	N	12					117
						13	9									
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	81	1	6169	2	N	10					127
						11	9									
08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	81	1	6421	2	N	69					196
						76	9									
09	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	78	1	6084	2	N	45					241
						50	9									
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6307	2	N	40	178	1			103
						44	9									
*11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	78	1	6017	2	N	29					132
						32	9									
-----																
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725								
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					72
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					72
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					72
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					72
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					72
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					72
-----																
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792								
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					17
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					25
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	2	8	9	N	7					32
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1					33
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					33
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	876	2			N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2634	2	29	9	N	26					184
07	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	2698	2	24	9	N	22					206
08	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	2582	2	12	9	N	11					217
09	2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2482	2	7	9	N	6	183	1			40
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2994	2	57	9	N	52					92
11	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	30	1	2216	2	N	15					107
						17	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

06	780 N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					52
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2172	2	23	9	N	21					83
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	2	33	9	N	30					113
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	38	1	2841	2	N	47					160
						52	9									
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126	1	1777	2	N	19	113	1			66
						21	9									
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	130	1	2381	2	N	25					91
						28	9									
*11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	35	1	2324	2	N	32					123
						35	9									

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					71
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					71
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					71
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					30
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

06	450 N	124	-0-	-326	-0-	9	1	115	2	N	-0-					91
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	10	1	279	2	N	-0-					91
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	10	1	6	2	N	-0-					91
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	9	1	68	2	N	-0-					91
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	10	1	112	2	N	-0-					91
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	704 2	20 9	N	18		139
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	727 2	10 9	N	9		148
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715 2	20 9	N	18		166
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	719 2	17 9	N	15		181
10	744 N	384	-0-	-360	-0-	376 2	8 9	N	7		188
11	720 N	17	-0-	-703	-0-	17 2		N	-0-		188
-----											
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910		
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1400 2	21 9	N	19	183 1	47
07	1178 N	756	-0-	-422	-0-	734 2	22 9	N	20		67
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		67
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		67
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		67
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		67
-----											
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081		
06	720 N	500	-0-	-220	-0-	14 1	486 2	N	-0-		51
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	15 1	641 2	N	-0-		51
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15 1	784 2	N	4		55
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	4 9					
						14 1	491 2	N	1		56
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	1 9					
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	15 1	540 2	N	-0-		56
						14 1	510 2	N	-0-		56
-----											
PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15 1	529 2	N	2		57
						2 9					
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16 1	516 2	N	5		62
						6 9					
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	16 1	489 2	N	2		64
						2 9					
09	540 N	261	-0-	-279	-0-	15 1	246 2	N	-0-		64
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	16 1	215 2	N	-0-		64
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	599 2	N	3		67
						3 9					
-----											
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857		
06	2040 N	1537	-0-	-503	-0-	30 1	1507 2	N	-0-		104
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	31 1	1405 2	N	-0-		104
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	31 1	1603 2	N	-0-		104
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	30 1	1787 2	N	-0-		104
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	31 1	1958 2	N	-0-		61
11	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	30 1	1404 2	N	-0-		61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3762	2	172	9	N	156	109
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3824	2	134	9	N	122	231
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3235	2	101	9	N	92	130
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3071	2	88	9	N	80	210
10		2511 X	1966	-0-	-545	-0-	1905	2	61	9	N	55	122
*11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	44	1	2911	2	N	77	199
							85	9					

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-	61
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-	61

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004													
06		3720 X	2998	-0-	-722	-0-	9	1	2930	2	N	54	252
							59	9					
07		3844 X	3028	-0-	-816	-0-	9	1	2993	2	N	24	95
							26	9					
08		3410 X	2791	-0-	-619	-0-	9	1	2739	2	N	39	134
							43	9					
09		3300 X	2474	-0-	-826	-0-	9	1	2447	2	N	16	150
							18	9					
10		3255 X	2773	-0-	-482	-0-	140	1	2589	2	N	40	190
							44	9					
*11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	2	N	85	275
							94	9					

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050													
06		3000 N	3201	-0-	201	201	109	1	3058	2	N	31	75
							34	9					
07		3100 N	3452	-0-	352	553	130	1	3288	2	N	31	106
							34	9					
08		3100 N	3311	-0-	211	764	130	1	3148	2	N	30	136
							33	9					
09		2825 X	2061	-0-	-764	-0-	2058	2	3	9	N	3	58
							130	1	3111	2	N	20	78
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	130	1					
							22	9					
*11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	156	1	3028	2	N	38	116
							42	9					

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
SCHULTZ BROTHERS D			WELL #:	5	RRCID ->	220823	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	8100 - 9620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4026 X	4026	-0-	-0-	19 1	3999 2		N	7			125
						8 9							
07		3182 X	3182	-0-	-0-	20 1	3145 2		N	15			140
						17 9							
08		3852 X	3852	-0-	-0-	20 1	3823 2		N	8			148
						9 9							
09		4056 X	4056	-0-	-0-	19 1	4018 2		N	17			165
						19 9							
10		4215 X	4215	-0-	-0-	20 1	4176 2		N	17			182
						19 9							
11		2850 X	2679	-0-	-171	19 1	2650 2		N	9			191
						10 9							
-----													
PRICE, WD -B-			WELL #:	7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7980 - 10228	
06		1350 N	1186	-0-	-164	1165 2	21 9		N	19			160
07		1302 N	1246	-0-	-56	1211 2	35 9		N	32			192
08		1240 N	984	-0-	-256	960 2	24 9		N	22			214
09		1909 N	1909	-0-	-0-	1773 2	136 9		N	124	178 1		160
10		2029 N	2029	-0-	-0-	1846 2	183 9		N	166	186 1		140
11		960 N	139	-0-	-821	117 2	22 9		N	20			160
-----													
DOYLE, J.B.			WELL #:	6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7998 - 9829	
06		720 N	134	-0-	-586	130 2	4 9		N	4	184 1		47
07		465 N	-0-	-0-	-465				N	-0-			47
08		775 N	140	-0-	-635	138 2	2 9		N	2			49
09		687 N	687	-0-	-0-	668 2	19 9		N	17			66
10		633 N	633	-0-	-0-	610 2	23 9		N	21			87
*11		245 N	245	-0-	-0-	236 2	9 9		N	8			95
-----													
REBA N MILLER			WELL #:	8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8005 - 10156	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----													
PRICE, WILLIS D.			WELL #:	16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8080 - 10195	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	2	N	10		63
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	465	1	4178	2	N	7		70
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	5023	2	N	16		86
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	450	1	5226	2	N	11		97
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	465	1	4738	2	N	29		126
*11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	491	1	4389	2	N	23		149

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791			
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	2	N	7		120
07	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	40	1	1977	2	N	4		124
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	40	1	1969	2	N	10		134
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	2	N	14		148
10	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	40	1	1945	2	N	11		159
11	1950 N	1471	-0-	-479	-0-	38	1	1421	2	N	11		170

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766			
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-		22
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-		22
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-		22
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	6		28
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	7	9			N	-0-		28
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181			
06	930 X	815	-0-	-115	-0-	74	1	719	2	N	20		205
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	13	183 1	35
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-		35
09	810 N	75	-0-	-735	-0-	50	1	25	2	N	-0-		35
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		35
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	2	N	56			273
07	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	62	9	1909	2	N	74			347
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81	9	1861	2	N	72	192	1	227
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	79	9	1748	2	N	67			294
10	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	75	1	1717	2	N	60			354
11	1950 N	170	-0-	-1780	-0-	74	9	92	2	N	3			357
						3	9							
TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919				
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	59	1	3145	2	N	137	184	1	181
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	151	9	3111	2	N	113	184	1	110
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	61	1	3094	2	N	120			230
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	124	9	2990	2	N	89	186	1	133
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	61	1	3045	2	N	114	175	1	72
*11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	132	9	1831	2	N	33			105
						19	1							
						36	9							
PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754				
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	58	1	3572	2	N	58	184	1	31
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	64	9	3574	2	N	62			93
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	60	1	3425	2	N	46			139
09	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	68	9	2818	2	N	61			200
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	51	9			N	NO RPT			200
11	3300 X	739	-0-	-2561	-0-	58	1	664	2	N	16			45
						67	9							
						18	9							
DOYLE, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
DOYLE, J. B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. REBA N MILLER		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	18	1	6340	2	N	231	385	1	128
						254	9							
07	6758 X	6728	-0-	-30	-0-	19	1	6437	2	N	247	191	1	184
						272	9							
08	6758 X	6615	-0-	-143	-0-	19	1	6324	2	N	247	191	1	240
						272	9							
09	6540 X	6046	-0-	-494	-0-	18	1	5797	2	N	210	192	1	258
						231	9							
10	6758 X	6169	-0-	-589	-0-	19	1	5890	2	N	236	387	1	107
						260	9							
11	6540 X	5106	-0-	-1434	-0-	18	1	4910	2	N	162	194	1	75
						178	9							
-----														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----														
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014				
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2074	2	76	9	N	69	184	1	68
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2753	2	120	9	N	109			177
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2112	2	40	9	N	36	183	1	30
09	2160 N	1174	-0-	-986	-0-	1170	2	4	9	N	4			34
10	2883 N	1333	-0-	-1550	-0-	12	1	1315	2	N	5			39
						6	9							
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	63	1	1091	2	N	30			69
						33	9							
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8275 - 12260				
06	3990 X	348	-0-	-3642	-0-	18	1	242	2	N	80			200
						88	9							
07	6014 X	137	-0-	-5877	-0-	19	1	98	2	N	18			218
						20	9							
08	6014 X	72	-0-	-5942	-0-	13	1	59	2	N	-0-			218
09	5820 X	875	-0-	-4945	-0-	64	1	747	2	N	58	185	1	91
						64	9							
10	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	331	1	9292	2	N	932	746	1	277
						1025	9							
*11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	320	1	7056	2	N	521	751	1	47
						573	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59 1	1857 2	N	114	183 1		60
							125 9						
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60 1	1850 2	N	100			160
							110 9						
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	42 1	1625 2	N	67	185 1		42
							74 9						
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9 1	1786 2	N	84			126
							92 9						
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	60 1	1594 2	N	77			203
							85 9						
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79 1	1488 2	N	63	184 1		82
							69 9						
PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492													
06		159 N	22	-0-	-137	-0-	22 2		N	-0-			128
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	21 2	4 9	N	4			132
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			132
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			132
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			132
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	25 2	80 9	N	73			205
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480													
06		210 X	6	-0-	-204	-0-	6 2		N	-0-			98
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			98
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			98
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961													
06		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	18 1	1956 2	N	102	192 1		138
							112 9						
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	19 1	1931 2	N	110			248
							121 9						
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	19 1	1925 2	N	108	192 1		164
							119 9						
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	18 1	1774 2	N	85			249
							94 9						
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	19 1	1445 2	N	69	184 1		134
							76 9						
11		1440 N	1114	-0-	-326	-0-	18 1	1002 2	N	85			219
							94 9						
DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103









LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
-----											
PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
-----											
HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
-----											
LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059		
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			30
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
-----											
TUBB				WELL #: 2	RRCID -> 188301	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 8430	- 8448		
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					319
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					326
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					338
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					338
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					338
-----											
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7738	- 9083		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB	
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED													CAPACITY	
4P ENERGY TEXAS, LLC													//CONT.// 953803	
FRY													WELL #: 2195	
RRCID -> 229971													COMPL. DATE 12/01/2007	
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 7341 - 8470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	593 2	20 9		N	18			182
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			174
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	732 2	34 9		N	31			205
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	678 2	14 9		N	13			218
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218
-----														
KARNES													WELL #: 4431H	
RRCID -> 252955													COMPL. DATE 08/06/2008	
TOTAL DEPTH 8162													PERF. 8310 - 11722	
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	835 1	7161 2		N	329	362 1		171
							362 9							
07		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7603 2	427 9		N	388	374 1		185
08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7958 2	322 9		N	293	177 1		301
09		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7681 2	285 9		N	259	354 1		206
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			206
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			206
-----														
CHARLOTTE 136													WELL #: 1H	
RRCID -> 262197													COMPL. DATE 03/31/2011	
TOTAL DEPTH 9669													PERF. 10040 - 13622	
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4637 2	9 9		N	8	188 1	1 8	156
07		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2			N	-0-			110
08		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2			N	-0-			110
09		4440 X	4049	-0-	-391	-0-	4049 2			N	-0-			110
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT			110
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT			110
-----														
CAMERON													WELL #: 1911H	
RRCID -> 262903													COMPL. DATE 11/10/2011	
TOTAL DEPTH 8562													PERF. 8607 - 12830	
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	828 1	5095 2		N	700	572 1		524
							770 9							
07		6169 X	5499	-0-	-670	-0-	4594 2	905 9		N	823	936 1		411
08		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6192 2	795 9		N	723	754 1		380
09		5970 X	5471	-0-	-499	-0-	4860 2	611 9		N	555	729 1		206
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT			206
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT			206
-----														
ALEXANDER													WELL #: 1921H	
RRCID -> 263485													COMPL. DATE 12/31/2011	
TOTAL DEPTH 8517													PERF. 8602 - 12886	
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	828 1	3625 2		N	480	190 1		641
							528 9							
07		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	9757 2	629 9		N	572	932 1		281
08		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	11819 2	561 9		N	510	563 1		228
09		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5773 2	496 9		N	451	361 1		318
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			318
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			318
-----														
WATERS													WELL #: 4328H	
RRCID -> 263486													COMPL. DATE 08/31/2011	
TOTAL DEPTH 8052													PERF. 8048 - 12465	
06		3480 X	3122	-0-	-358	-0-	2970 2	152 9		N	138	190 1	2 8	266
07		3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3183 2	147 9		N	134	186 1		214
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3291 2	173 9		N	157			371
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3538 2	202 9		N	184	322 1		233
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			233
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			233

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	805 1	311	191 1	236				
						342 9							
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5769 2	415	372 1	280				
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5670 2	410 9	373 366 1	287				
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4629 2	326 9	296 379 1	204				
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT	204				
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-		N	NO RPT	204				
-----													
J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025			
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	759 1	557	357 1	510				
						613 9							
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1850 2	801 9	558 1	680				
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2141 2	590 9	536 558 1	658				
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2009 2	541 9	492 363 1	787				
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT	787				
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT	787				
-----													
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110			
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	835 1	494	377 1	809				
						543 9							
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6180 2	730 9	664 567 1	906				
08	6851 X	6171	-0-	-680	-0-	5656 2	515 9	468 768 1	606				
09	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5293 2	556 9	505 358 1	753				
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		N	NO RPT	753				
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-		N	NO RPT	753				
-----													
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803			
06	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	789 1	885	537 1	765				
						974 9							
07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	8445 2	1174 9	1067 942 1	890				
08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	7833 2	989 9	899 921 1	868				
09	7950 X	6702	-0-	-1248	-0-	5810 2	892 9	811 1078 1	601				
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-		N	NO RPT	601				
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-		N	NO RPT	601				
-----													
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272			
06	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8291 2	283	190 1	324				
						311 9							
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8473 2	331	376 1	279				
08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8781 2	306 9	278 190 1	367				
09	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9236 2	327 9	297 356 1	308				
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-		N	NO RPT	308				
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-		N	NO RPT	308				
-----													
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	123				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6029 X	6029	-0-	-0-	5745	2	284	9	N	258	190	1	287
07		4096 X	4096	-0-	-0-	4009	2	87	9	N	79	174	1	191
08		6763 X	6763	-0-	-0-	6306	2	457	9	N	415	386	1	220
09		6441 X	6441	-0-	-0-	6060	2	381	9	N	346	360	1	206
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418					N	NO RPT			206
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340					N	NO RPT			206
-----														
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
06		1414 N	1414	-0-	-0-	1136	2	278	9	N	253	191	1	408
07		1577 N	1577	-0-	-0-	1222	2	355	9	N	323	356	1	376
08		1358 N	1358	-0-	-0-	1096	2	262	9	N	238			614
09		1523 N	1523	-0-	-0-	1246	2	277	9	N	252	327	1	539
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			539
-----														
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
06		5075 X	5075	-0-	-0-	4478	2	597	9	N	543	376	1	337
07		5049 X	5049	-0-	-0-	4777	2	272	9	N	247	367	1	217
08		5079 X	5079	-0-	-0-	4693	2	386	9	N	351	186	1	382
09		4858 X	4858	-0-	-0-	4496	2	362	9	N	329	372	1	339
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898					N	NO RPT			339
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740					N	NO RPT			339
-----														
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
06		1748 N	1748	-0-	-0-	814	1	519	2	N	377	190	1	380
						415	9							
07		775 N	661	-0-	-114	199	2	462	9	N	420	380	1	420
08		775 N	563	-0-	-212	189	2	374	9	N	340	177	1	583
09		750 N	608	-0-	-142	255	2	353	9	N	321	189	1	715
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			715
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			715
-----														
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
06		6278 X	6278	-0-	-0-	828	1	4976	2	N	431	376	1	487
						474	9							
07		4771 X	4771	-0-	-0-	4122	2	649	9	N	590	377	1	700
08		4424 X	4424	-0-	-0-	4079	2	345	9	N	314	371	1	643
09		4518 X	4518	-0-	-0-	4168	2	350	9	N	318	188	1	773
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278					N	NO RPT			773
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140					N	NO RPT			773
-----														
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
06		2580 X	2365	-0-	-215	793	1	1379	2	N	175	189	1	131
						193	9							
07		2666 X	2110	-0-	-556	1859	2	251	9	N	228	189	1	170
08		2666 N	1573	-0-	-1093	1375	2	198	9	N	180	190	1	160
09		2370 N	1242	-0-	-1128	1065	2	177	9	N	161	186	1	135
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	773 1	3537 2	N	569	551 1		270
							626 9						
07		4526 X	3843	-0-	-683	-0-	3191 2	652 9	N	593	373 1		490
08		4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3139 2	650 9	N	591	944 1		137
09		4380 X	4024	-0-	-356	-0-	3254 2	770 9	N	700	377 1		460
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			460
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			460
-----													
BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892													
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2424 2	810 9	N	736	543 1	9 8	493
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2465 2	382 9	N	347	554 1		286
08		620 X	534	-0-	-86	-0-	455 2	79 9	N	72	177 1		181
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			181
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			181
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			181
-----													
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668													
06		5130 X	4318	-0-	-812	-0-	835 1	3231 2	N	229	189 1	4 8	218
							252 9						
07		5301 X	4067	-0-	-1234	-0-	3697 2	370 9	N	336	377 1		177
08		5301 X	3459	-0-	-1842	-0-	3181 2	278 9	N	253	337 1		93
09		5130 X	2145	-0-	-2985	-0-	1972 2	173 9	N	157			250
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			250
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			250
-----													
JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954													
06		2970 X	2207	-0-	-763	-0-	742 1	1113 2	N	320	380 1		216
							352 9						
07		3007 X	2073	-0-	-934	-0-	1593 2	480 9	N	436	377 1		275
08		3007 X	2105	-0-	-902	-0-	1742 2	363 9	N	330			605
09		2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2062 2	356 9	N	324	359 1		570
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			570
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			570
-----													
WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066													
06		5790 X	3097	-0-	-2693	-0-	668 1	1980 2	N	408	374 1		294
							449 9						
07		5983 X	1482	-0-	-4501	-0-	952 2	530 9	N	482	190 1		585
08		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	423	735 1		273
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	847	358 1		762
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			762
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			762
-----													
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172													
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	800 1	1243 2	N	430	381 1		315
							473 9						
07		2542 N	2051	-0-	-491	-0-	1234 2	817 9	N	743	375 1		683
08		2542 N	1635	-0-	-907	-0-	1133 2	502 9	N	456	551 1		588
09		2460 N	1505	-0-	-955	-0-	1118 2	387 9	N	352	169 1		771
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			771
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			771

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	8670 X	5317	-0-	-3353	-0-	416	1	4253	2	N	589	699	1	110
07	8959 X	4245	-0-	-4714	-0-	648	9	778	9	N	707	187	1	630
08	8680 X	5046	-0-	-3634	-0-	4299	2	747	9	N	679	906	1	403
09	7800 X	6434	-0-	-1366	-0-	5684	2	750	9	N	682	555	1	530
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			530
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			530

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056				
06	21210 X	20969	-0-	-241	-0-	19777	2	1192	9	N	1084	1107	1	102
07	21917 X	20488	-0-	-1429	-0-	19249	2	1239	9	N	1126	930	1	298
08	21917 X	20366	-0-	-1551	-0-	19179	2	1187	9	N	1079	1109	1	268
09	21210 X	19960	-0-	-1250	-0-	18700	2	1260	9	N	1145	1095	1	318
10	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			318
11	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT			318

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562				
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	793	1	7396	2	N	993	1138	1	388
07	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	1092	9	1063	9	N	966	751	1	603
08	7688 X	2417	-0-	-5271	-0-	6641	2	1027	9	N	934	925	1	612
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	1390	2			N	836	921	1	527
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			527
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			527

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10052 - 10071

06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	4			N	-0-					22
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	4			N	-0-					22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					22
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					22
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132					CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ BROTHERS -B-				3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ				1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734	
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	30 1	2723 2	N	28			103
07	3100 N	3560	-0-	460	460	31 1	3485 2	N	40			143
08	3100 N	3615	-0-	515	975	31 1	3534 2	N	45			188
09	3000 N	3606	-0-	606	1581	50 9	3539 2	N	34			222
10	4979 X	3398	-0-	-1581	-0-	30 1	3330 2	N	34	183 1		73
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	37 9	2861 2	N	34			107

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: LIPSCOMB			
BECKER "B"				1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664	
06	2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	56	-0-	-2362	-0-	56 1		N	-0-			-0-
11	2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255 2		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB			
CAMP CREEK 181				1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11826 - 11852	
06	3000 N	931	-0-	-2069	26804	931 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	843	-0-	-2257	24547	821 2	22 9	N	20			20
08	3100 N	817	-0-	-2283	22264	817 2		N	-0-			20
09	3000 N	759	-0-	-2241	20023	737 2	22 9	N	20			40
10	3100 N	826	-0-	-2274	17749	826 2		N	-0-			40
*11	3000 N	682	-0-	-2318	15431	682 2		N	-0-			40



LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.				945936								
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3480 X	3355	-0-	-125	-0-	3341 2	14 9	N	13			125
07	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3032 2	29 9	N	26			151
08	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3132 2	44 9	N	40	154 1		37
09	3480 X	2743	-0-	-737	-0-	2743 2		N	-0-			37
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3605 2	23 9	N	21			58
11	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	3291 2	25 9	N	23			81

  

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9775 - 9785
06	3840 X	3074	-0-	-766	-0-	3073 2	1 9	N	1			82
07	3968 X	3825	-0-	-143	-0-	3823 2	2 9	N	2			84
08	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3412 2	11 9	N	10			94
09	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3753 2	2 9	N	2			96
10	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3823 2	1 9	N	1			97
11	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3759 2	2 9	N	2			99

  

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9740 - 9750
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

  

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID ->	043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9807 - 9815
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4372 2	20 9	N	18			165
07		4743 X	3054	-0-	-1689	-0-	3037 2	17 9	N	15			180
08		4805 X	212	-0-	-4593	-0-	212 2		N	-0-			180
09		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			180
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			180
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			12
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			12
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			12
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	N	2			14
10		248 N	16	-0-	-232	-0-	15 2	1 9	N	1			15
11		210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2		N	-0-			15

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

06		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12909 2	65 9	N	59	174 1		80
07		13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	13327 2	76 9	N	69			149
08		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13117 2	74 9	N	67			216
09		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12737 2	88 9	N	80	191 1		105
10		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12619 2	94 9	N	85			190
*11		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	130 1	12659 2	N	89	187 1		92
							98 9						

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

06		5550 X	5304	-0-	-246	-0-	5252 2	52 9	N	47	183 1		78
07		5735 X	5422	-0-	-313	-0-	5377 2	45 9	N	41			119
08		5735 X	5397	-0-	-338	-0-	5346 2	51 9	N	46			165
09		5520 X	5076	-0-	-444	-0-	5037 2	39 9	N	35			200
10		5580 X	4850	-0-	-730	-0-	4800 2	50 9	N	45			245
11	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	4995	74 1	4880 2	N	37	186 1		96
							41 9						

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

06		3240 X	3102	-0-	-138	-0-	3092 2	10 9	N	9			54
07		3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2835 2	12 9	N	11			65
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3125 2	14 9	N	13	30 1		48
09		3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045 2		N	-0-			48
10		3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169 2		N	-0-			48
11	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	2966	2954 2	12 9	N	11			59

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
COWAN, R. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	16 1 2 4	417 3 3 9	N	3		104
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	19 1 2 4	373 3 4 9	N	4		108
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	19 1 2 4	392 3	N	-0-		108
09	450 N	287	-0-	-163	-0-	23 1	264 3	N	-0-		108
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	59 1 6 9	258 3	N	5		113
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	17 1	251 3	N	-0-	99 1 9 5	5
-----											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 3609		RRCID -> 189902		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 219114		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234			
ROXIE		WELL #: 1282									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192
-----											
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199			
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1863 2	186 9	N	169	175 1	266
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1850 2	153 9	N	139	173 1	232
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1686 2	164 9	N	149	177 1	204
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1626 2	163 9	N	148	178 1	174
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1688 2	142 9	N	129	174 1	129
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1590 2	88 9	N	80		209
-----											
PICKHARDT 68		WELL #: 1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830			
06	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1044 1 151 9	285 2	N	137	174 1	127
07	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1079 1 116 9	241 2	N	105	177 1	55
08	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1079 1 117 9	257 2	N	106		161
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1044 1 118 9	257 2	N	107	184 1	84
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1079 1 110 9	161 2	N	100		184
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1044 1 99 9	169 2	N	90	184 1	90

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	7344	-0-	-876	-0-	979 1	6002 2	N	330	363 1		108
							363 9						
07		8587 X	7299	-0-	-1288	-0-	1051 1	5879 2	N	335	185 1		258
							369 9						
08		8587 X	7050	-0-	-1537	-0-	1079 1	5604 2	N	334	363 1		229
							367 9						
09		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1044 1	5040 2	N	300	364 1		165
							330 9						
10		7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	1079 1	4967 2	N	301	359 1		107
							331 9						
11		7350 X	6379	-0-	-971	-0-	1044 1	4973 2	N	329	178 1		258
							362 9						
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684													
06		16320 X	14269	-0-	-2051	-0-	1044 1	12833 2	N	356	365 1		159
							392 9						
07		16864 X	14277	-0-	-2587	-0-	1025 1	12855 2	N	361	368 1		152
							397 9						
08		16275 X	13613	-0-	-2662	-0-	1054 1	12197 2	N	329	183 1		298
							362 9						
09		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	987 1	11377 2	N	317	374 1		241
							349 9						
10		14570 X	12627	-0-	-1943	-0-	1079 1	11179 2	N	335	368 1		208
							369 9						
11		14100 X	12312	-0-	-1788	-0-	947 1	11042 2	N	294	361 1		141
							323 9						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439													
06		10140 X	6767	-0-	-3373	-0-	5795 2	2 4	N	882	748 1		163
							970 9						
07		10478 X	7258	-0-	-3220	-0-	6500 2	2 4	N	687	711 1		139
							756 9						
08		10478 X	1265	-0-	-9213	-0-	843 2	2 4	N	382	380 1		141
							420 9						
09		6780 X	6595	-0-	-185	-0-	5959 2	636 9	N	578	571 1		148
							1858 2	569 9	N	517	552 1		113
10		7254 X	1858	-0-	-5396	-0-	1289 2						
							2290 2	668 9	N	607	637 1		83
11		7020 X	2958	-0-	-4062	-0-							
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833													
06		37380 X	28628	-0-	-8752	-0-	26360 2	2268 9	N	2062	2057 1		123
							25416 2	2615 9	N	2377	2100 1	89 5	311
07		38626 X	28031	-0-	-10595	-0-	25267 2	1981 9	N	1801	1913 1	32 5	167
							23189 2	1825 9	N	1659	1685 1		141
08		38626 X	27248	-0-	-11378	-0-	23144 2	1738 9	N	1580	1319 1		402
							22053 2	1619 9	N	1472	1719 1		155
09		25014 X	25014	-0-	-0-	-0-							
10		31899 X	24882	-0-	-7017	-0-							
11		29070 X	23672	-0-	-5398	-0-							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478													
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-			23
							348 2		N	-0-			23
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	205 2		N	-0-			23
							243 2		N	-0-			23
08		372 N	205	-0-	-167	-0-	327 2		N	-0-			23
							170 2		N	-0-			23
09		360 N	243	-0-	-117	-0-							
10		341 N	327	-0-	-14	-0-							
11		210 N	170	-0-	-40	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY A				WELL #:	8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	3	62	9	56			20
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-			28
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			-0-			28
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			-0-			28
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-			28
-----														
MCQUIDDY H				WELL #:	7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719	
06		39750 X	30600	-0-	-9150	-0-	30207	3	393	9	357	354	1	82
07		38409 X	27618	-0-	-10791	-0-	27193	3	425	9	386	373	1	95
08		34782 X	25291	-0-	-9491	-0-	24900	3	391	9	355	355	1	95
09		24330 X	24167	-0-	-163	-0-	23968	3	199	9	181	188	1	88
10		25141 X	23779	-0-	-1362	-0-	23359	3	420	9	382	369	1	101
11		24330 X	21430	-0-	-2900	-0-	21230	3	200	9	182	185	1	98
-----														
MCQUIDDY A				WELL #:	12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516	
06		6720 X	5809	-0-	-911	-0-	5261	3	548	9	498	357	1	236
07		6882 X	5624	-0-	-1258	-0-	5236	3	388	9	353	502	1	87
08		6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	4900	3	207	9	188	188	1	87
09		5490 X	5125	-0-	-365	-0-	4666	3	459	9	417	352	1	152
10		5673 X	4794	-0-	-879	-0-	4489	3	305	9	277	360	1	69
11		5490 X	4601	-0-	-889	-0-	4297	3	304	9	276	192	1	153
-----														
MCQUIDDY F				WELL #:	3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722	
06		30120 X	23996	-0-	-6124	-0-	23604	3	392	9	356	369	1	96
07		30101 X	24272	-0-	-5829	-0-	23242	3	1030	9	936	927	1	105
08		28334 X	21662	-0-	-6672	-0-	21257	3	405	9	368	368	1	105
09		24960 X	21382	-0-	-3578	-0-	20589	3	793	9	721	727	1	99
10		25575 X	20502	-0-	-5073	-0-	19898	3	604	9	549	556	1	92
11		24000 X	18719	-0-	-5281	-0-	18312	3	407	9	370	383	1	79
-----														
JONES ENERGY, LLC				441132										
NOBLE GENE 140				WELL #:	1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	2	22			446
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	13			459
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	14	9	669	2	7			466
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	3			469
10		2759 X	25	-0-	-2734	-0-	8	9	24	2	-0-			469
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	1	1			NO RPT			469

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5910 X	4972	-0-	-938	-0-	235 1	4616 2	N	110	196 1		1143
							121 9						
07		6107 X	5751	-0-	-356	-0-	297 1	5362 2	N	84			1227
							92 9						
08		6107 X	5529	-0-	-578	-0-	285 1	5130 2	N	104			1331
							114 9						
09		6000 X	5315	-0-	-685	-0-	5229 2	86 9	N	78	197 1		1212
10		5983 X	5346	-0-	-637	-0-	266 1	4973 2	N	97			1309
							107 9						
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			1309
-----													
HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
06		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	422 1	8414 2	N	139	197 1		917
							153 9						
07		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	376 1	6886 2	N	117	194 1		840
							129 9						
08		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	725 1	7449 2	N	142	195 1		787
							156 9						
09		10800 X	4301	-0-	-6499	-0-	4221 2	80 9	N	73			1055
10		11160 X	3500	-0-	-7660	-0-	171 1	3243 2	N	78			1133
							86 9						
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			1133
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
06		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	680 1	11216 2	N	404	370 1		990
							444 9						
07		13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	697 1	11936 2	N	402	543 1		849
							442 9						
08		12524 X	12383	-0-	-141	-0-	845 1	11139 2	N	363	185 1		1027
							399 9						
09		12450 X	11470	-0-	-980	-0-	645 1	10472 2	N	321	367 1		1166
							353 9						
10		12865 X	10944	-0-	-1921	-0-	131 1	10733 2	N	73	184 1		1055
							80 9						
11		12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-			N	NO RPT			1055
-----													
AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	144 1	2811 2	N	150			691
							165 9						
07		3782 X	2276	-0-	-1506	-0-	116 1	2072 2	N	80	196 1		575
							88 9						
08		3782 X	1665	-0-	-2117	-0-	84 1	1520 2	N	55			630
							61 9						
09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			630
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			630
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			630

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID -> 269790	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 9150	- 14202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	313 1	1035 2	N	431	365 1		513
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	474 9	893 2	N	488	539 1		462
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	837 1	1833 2	N	461	548 1		375
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	537 9	395 5	N	439	360 1		642
*10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	372 1	414 5	N	468	367 1		743
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	507 9		N	NO RPT			743
						1728 2						
						483 9						
						515 9						
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID -> 270649	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9735	- 14614			
06	12630 X	11801	-0-	-829	-0-	545 1	11116 2	N	127	169 1		-0-
07	13051 X	12469	-0-	-582	-0-	140 9	11699 2	N	134			134
08	13020 X	12274	-0-	-746	-0-	623 1	11591 2	N	60			194
09	12600 X	12299	-0-	-301	-0-	147 9	86 9	N	78	195 1		77
10	12741 X	12430	-0-	-311	-0-	617 1	11781 2	N	38			115
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-	66 9		N	NO RPT			115
						12213 2						
						607 1						
						42 9						
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID -> 271454	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 9063	- 13055			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	196 2	N	197	183 1		36
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	217 9	187 2	N	217	182 1		71
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19 1	357 2	N	254	188 1		137
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	239 9	279 9	N	276	177 1		247
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	40 1	650 2	N	342	359 1		230
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 5	304 9	N	NO RPT			230
						68 1	742 2					
						44 5						
						73 1						
						376 9						
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 273606	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 9365	PERF. 9920	- 13806			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
07	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	598 1	11063 2	N	321	196 1		369
08	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	353 9	8543 2	N	147	198 1		318
09	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	462 1	208 9	N	189	197 1		311
*10	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	162 9	9293 2	N	145	196 1		260
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	10398 2		N	NO RPT			260
						486 1						
						160 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274384		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8860 - 13070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	676 1	6833 2	N	583	553 1	1689		
						641 9							
07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	632 1	6395 2	N	484	548 1	1625		
						532 9							
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	581 1	5876 2	N	459	371 1	1713		
						505 9							
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	502 1	5073 2	N	324	366 1	1676		
						356 9							
10	8277 X	5239	-0-	-3038	-0-	444 1	4497 2	N	271	182 1	1765		
						298 9							
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			N	NO RPT		1765		
-----													
RP JONES TRUST 189		WELL #: 2H		RRCID -> 275747		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8827 - 12985			
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	632 1	6395 2	N	336	367 1	334		
						370 9							
07	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	624 1	6313 2	N	292	362 1	264		
						321 9							
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	579 1	3186 2	N	276	184 1	356		
						2668 5							
09	6270 X	5146	-0-	-1124	-0-	436 1	1834 2	N	267	365 1	77		
						2582 5							
10	6479 X	5696	-0-	-783	-0-	496 1	5018 2	N	165	176 1	66		
						182 9							
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			N	NO RPT		66		
-----													
CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 9000 - 13400			
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	295 1	2980 2	N	192	256 1	-0-		
						211 9							
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	284 1	2858 2	N	186	186 1	-0-		
						205 9							
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	275 1	1992 2	N	200	200 1	-0-		
						790 5							
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	242 1	1685 2	N	186	186 1	-0-		
						765 5							
*10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	257 1	2601 2	N	147	147 1	-0-		
						162 9							
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8998 - 13439			
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	138 1	1400 2	N	139	184 1	448		
						153 9							
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	150 1	1513 2	N	174	184 1	438		
						191 9							
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	121 1	1221 2	N	129	188 1	379		
						142 9							
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	105 1	1064 2	N	94		661		
						103 9							
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 2	N	-0-		661		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		661		



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
FOSTER UNIT 248		WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8851 - 12701		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	610	1	6167	2	N	483	545	1	552
						531	9							
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	555	1	5610	2	N	509	545	1	516
						560	9							
08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	555	1	5618	2	N	474	369	1	621
						521	9							
09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	550	1	5562	2	N	434	560	1	304
						477	9							
*10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	503	1	5078	2	N	491	370	1	425
						540	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			425

HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283		
06	9420 X	8524	-0-	-896	-0-	699	1	7059	2	N	696	587	1	891
						766	9							
07	9734 X	8305	-0-	-1429	-0-	688	1	6950	2	N	606	581	1	916
						667	9							
08	9734 X	7422	-0-	-2312	-0-	605	1	6124	2	N	630	592	1	954
						693	9							
09	8970 X	8511	-0-	-459	-0-	712	1	7198	2	N	546	593	1	906
						601	9							
10	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	703	1	7099	2	N	456	390	1	972
						502	9							
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			972

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400		
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	38	57	1	129	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38			167	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	33	5	N	55	184	1	38
						61	9							
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	71	2	1	107
						153	5	78	9					
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	51	111	1	47
						56	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390		
06	6683 X	2519	-0-	-4164	-0-	211	1	2141	2	N	152			519
						167	9							
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	202	1	2039	2	N	152	179	1	492
						167	9							
08	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	179	1	1037	2	N	147	184	1	455
						767	5	162	9					
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	196	1	1236	2	N	142	182	1	417
						742	5	156	9					
10	2356 X	2062	-0-	-294	-0-	174	1	1756	2	N	120			537
						132	9							
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			537

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
RP TUBB 194			WELL #: 2H		RRCID -> 276934	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 8896	- 13361			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	525 1 493 9	5303 2	N	448	361 1	955	
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	612 1	6191 2	N	-0-	363 1	592	
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	586 1 499 9	5926 2	N	454	550 1	496	
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	548 1 461 9	5542 2	N	419	366 1	733	
10	6696 X	6634	-0-	-62	-0-	555 1 471 9	5608 2	N	428	364 1	797	
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT		797	
-----												
LAUBHAN 526			WELL #: 3H		RRCID -> 277108	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 8385	- 12443			
06	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	969 1 457 9	9801 2	N	415	551 1	1165	
07	10447 X	8808	-0-	-1639	-0-	760 1 365 9	7683 2	N	332	362 1	1135	
08	9951 X	1653	-0-	-8298	-0-	142 1 83 9	1428 2	N	75		1210	
09	10470 X	3722	-0-	-6748	-0-	319 1 176 9	3227 2	N	160	184 1	1186	
10	11594 X	6508	-0-	-5086	-0-	563 1 255 9	5690 2	N	232	183 1	1235	
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			N	NO RPT		1235	
-----												
R P JONES TRUST 189			WELL #: 4H		RRCID -> 277152	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8781	- 13569			
06	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	784 1 471 9	7929 2	N	428	183 1	1766	
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	763 1 548 9	7713 2	N	498	361 1	1903	
08	13237 X	8543	-0-	-4694	-0-	709 1 660 9	7174 2	N	600	557 1	1946	
09	12570 X	7694	-0-	-4876	-0-	636 1 573 9	6485 2	N	521	552 1	1920	
10	9951 X	7833	-0-	-2118	-0-	618 1 915 9	6300 2	N	832	1081 1	1671	
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT		1671	
-----												
LCU 155			WELL #: 1H		RRCID -> 277182	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8920	- 13458			
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	317 1 393 9	3203 2	N	357	414 1	3051	
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	334 1 381 9	3377 2	N	346		3397	
08	3782 X	3681	-0-	-101	-0-	298 1 318 5	2692 2	N	339	302 1	3434	
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	410 1 308 5	3840 2	N	549	363 1	3559	
*10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	458 1 607 9	4636 2	N	552	525 1	3586	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		3586	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOUSER 242		WELL #: 4H		RRCID -> 277184		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8944 - 13326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6870 X	6254	-0-	-616	-0-	550 1	5565 2	N	126	166 1	2082	
07	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	139 9	5409 2	N	99		2181	
08	7099 X	5246	-0-	-1853	-0-	535 1	4629 2	N	145	106 1	2220	
09	6870 X	4682	-0-	-2188	-0-	109 9	4133 2	N	127	114 1	2225	
10	6820 X	4687	-0-	-2133	-0-	457 1	4117 2	N	148	122 1	2251	
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	160 9		N	NO RPT		2251	
						409 1						
						140 9						
						407 1						
						163 9						
HOUSER 242		WELL #: 3H		RRCID -> 277185		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8732 - 13218		
06	4350 X	1445	-0-	-2905	-0-	124 1	1249 2	N	65	61 1	1629	
07	4495 X	1654	-0-	-2841	-0-	72 9	1425 2	N	80		1709	
08	4495 X	3473	-0-	-1022	-0-	141 1	2962 2	N	198	89 1	1818	
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	88 9	2875 2	N	194	169 1	1763	
*10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	293 1	2570 2	N	165	131 1	1797	
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	218 9		N	NO RPT		1797	
						285 1						
						213 9						
						254 1						
						182 9						
HOUSER 242		WELL #: 2H		RRCID -> 277186		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8893 - 12728		
06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	611 1	6175 2	N	276	360 1	471	
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	304 9	6243 2	N	261	182 1	550	
08	7099 X	4585	-0-	-2514	-0-	617 1	3818 2	N	354	183 1	721	
09	6870 X	4627	-0-	-2243	-0-	287 9	3944 2	N	266	185 1	800	
10	7285 X	4934	-0-	-2351	-0-	378 1	4228 2	N	262	360 1	702	
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	389 9		N	NO RPT		702	
						390 1						
						293 9						
						418 1						
						288 9						
MCQUIDDY 17		WELL #: 2H		RRCID -> 277191		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9139 - 13378		
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	62 1	1174 2	N	162	184 1	194	
07	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	1460 5	178 9	N	146	180 1	160	
08	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	41 1	989 2	N	238	187 1	211	
09	3090 X	2578	-0-	-512	-0-	1746 5	161 9	N	107	184 1	137	
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	46 1	757 2	N	189	184 1	142	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	1730 5	262 9	N	NO RPT		142	
						34 1	624 2	N				
						1802 5	118 9					
						54 1	581 2	N				
						1808 5	208 9	N				

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1	-0-	1	117095	1	2			N	-0-					279
07	14B2 EXT	100	-0-	100	117195	7	1	68	2	N	23					302
						25	9									
08	14B2 EXT	422	-0-	422	117617	27	1	125	2	N	107	188	1			221
						152	5	118	9							
09	14B2 EXT	1761	-0-	1761	119378	132	1	1178	2	N	276	183	1			319
						147	5	304	9							
10	14B2 EXT	2227	-0-	2227	121605	173	1	1755	2	N	272	367	1			224
						299	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121605					N	NO RPT					224

-----  
WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	252	1	2548	2	N	221	179	1			1973
						243	9									
07	4371 X	3229	-0-	-1142	-0-	268	1	2711	2	N	227					2200
						250	9									
08	4371 X	3162	-0-	-1209	-0-	263	1	2666	2	N	212	242	1			2170
						233	9									
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	319	1	3228	2	N	210	175	1			2272
						231	9									
*10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	274	1	2778	2	N	197	217	1			2252
						217	9									
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					2252

-----  
WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

06	3390 X	1170	-0-	-2220	-0-	97	1	981	2	N	84	61	1			1962
						92	9									
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	2	N	332					2294
						365	9									
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	300	1	3026	2	N	242	297	1			2239
						266	9									
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3227	2	N	239	286	1			2203
						263	9									
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	274	1	2772	2	N	207	247	1			2163
						228	9									
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					2163

-----  
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

06	3420 X	3352	-0-	-68	-0-	284	1	2868	2	N	182	166	1			1722
						200	9									
07	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	245	1	2475	2	N	248					1970
						273	9									
08	3503 X	2255	-0-	-1248	-0-	193	1	1948	2	N	104	193	1			1881
						114	9									
09	3390 X	318	-0-	-3072	-0-	28	1	290	2	N	-0-	151	1			1772
10	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	165	1	1664	2	N	183	16	1			1939
						201	9									
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					1939

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
IMBODEN 73			WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 9180 - 13453		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2940 X	1897	-0-	-1043	-0-	155 1	1562 2	N	164		373		
07	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	180 9	1740 2	N	179	183 1	369		
08	2387 X	1967	-0-	-420	-0-	172 1	1202 2	N	152	186 1	335		
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	197 9	885 2	N	144	185 1	295		
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	162 1	1468 2	N	170	186 1	279		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	436 5		N	NO RPT		279		
						129 1							
						422 5							
						145 1							
						187 9							
-----													
HOUSER 242			WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 8363		PERF. 8674 - 13190		
06	6240 X	3720	-0-	-2520	-0-	322 1	3259 2	N	126	166 1	2629		
07	6448 X	2652	-0-	-3796	-0-	139 9	2324 2	N	89		2718		
08	6448 X	3165	-0-	-3283	-0-	230 1	2745 2	N	135	107 1	2746		
09	6000 X	2601	-0-	-3399	-0-	98 9	2257 2	N	110	113 1	2737		
10	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	271 1	2524 2	N	150	170 1	2717		
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	149 9		N	NO RPT		2717		
						223 1							
						121 9							
						249 1							
						165 9							
-----													
HOUSER 241			WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8787 - 13342		
06	8280 X	7424	-0-	-856	-0-	652 1	6586 2	N	169	280 1	1816		
07	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	186 9	7476 2	N	335		2151		
08	9610 X	7540	-0-	-2070	-0-	740 1	6492 2	N	369	334 1	2186		
09	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	369 9	5617 2	N	266	344 1	2098		
10	9455 X	4959	-0-	-4496	-0-	406 9	4322 2	N	191	261 1	2028		
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	556 1		N	NO RPT		2028		
						293 9							
						427 1							
						210 9							
-----													
HAND 16			WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9200 - 13198		
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44 1	451 2	N	157	177 1	924		
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	173 9	383 2	N	142		1066		
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38 1	267 2	N	155	184 1	1037		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	156 9	131 2	N	119	183 1	974		
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	344 2	N	122		1096		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171 9		N	NO RPT		1096		
						13 1							
						131 9							
						34 1							
						134 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3630 X	482	-0-	-3148	-0-	35 1		81	1 1		1608
							89 9					
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-			1608
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	59 1		1549
09		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	110 1		202	2 1		1806
							222 9					
*10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	403 1		318	168 1		1956
							350 9					
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			1956
-----												
SNYDER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCQUIDDY 17		WELL #: 3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877			
06		2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	48 1		181	183 1		653
							199 9					
07		3193 X	735	-0-	-2458	-0-	25 1		149	184 1		618
							164 9					
08		3193 X	1092	-0-	-2101	-0-	53 1		150	185 1		583
							165 9					
09		2640 X	1022	-0-	-1618	-0-	44 1		154			922
							169 9					
10		1891 X	1179	-0-	-712	-0-	84 1		166	368 1		720
							183 9					
11		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT			720
-----												
CLEVELAND 159		WELL #: 4H		RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342			
06		4980 X	1836	-0-	-3144	-0-	151 1		141	195 1		585
							155 9					
07		5146 X	3008	-0-	-2138	-0-	234 1		364	386 1		563
							400 9					
08		5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	334 1		378	196 1		745
							416 9					
09		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	390 1		330	391 1		489
							363 9					
*10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	452 1		329	391 1		427
							362 9					
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		N	NO RPT			427
-----												
NIX 84		WELL #: 1H		RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407			
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	203 1		680	766 1		3780
							748 9					
07		4402 X	3959	-0-	-443	-0-	281 1		763	775 1		3768
							839 9					
08		4495 X	62	-0-	-4433	-0-	5 1		8			3776
							5 5					
09		4350 X	732	-0-	-3618	-0-	55 1		110			3886
							5 5					
*10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	265 1		950	946 1		3890
							1045 9					
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-		N	NO RPT			3890

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
LUBBOCK UNIT 156			WELL #:		1H	RRCID -> 277951	COMPL. DATE 07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8905 - 13475			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-		N	303			2929		
07	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	198 1	N	360	2001 2	478 1	3289		
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	396 9	N	426	3222 2	362 1	3353		
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	319 1	N	330	3068 2	405 1	3235		
*10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	469 9	N	338	3801 2	327 1	3246		
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	304 1	N	NO RPT			3246		
						363 9							
						376 1							
						372 9							
-----													
WRIGHT 75			WELL #:		5H	RRCID -> 278010	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9235 - 13587			
06	1950 X	1353	-0-	-597	-0-	104 1	N	180	1051 2	187 1	479		
07	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	198 9	N	150	796 2	182 1	447		
08	2015 X	853	-0-	-1162	-0-	78 1	N	139	637 2	183 1	403		
09	1620 X	620	-0-	-1000	-0-	165 9	N	130	434 2		716		
10	1426 X	217	-0-	-1209	-0-	63 1	N	2	196 2		718		
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	153 9	N	NO RPT			718		
						43 1							
						143 9							
						19 1							
						2 9							
-----													
NIX 84			WELL #:		2H	RRCID -> 278029	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8790 - 12914			
06	5310 X	2329	-0-	-2981	-0-	155 1	N	533	1566 2	584 1	208		
07	5487 X	2044	-0-	-3443	-0-	608 9	N	499	1360 2	584 1	123		
08	4712 X	2778	-0-	-1934	-0-	135 1	N	533	1991 2	592 1	64		
09	3030 X	2879	-0-	-151	-0-	549 9	N	565	586 9	377 1	467		
10	2914 X	1721	-0-	-1193	-0-	197 1	N	386	2050 2	389 1	464		
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	4 5	N	NO RPT	622 9		464		
						203 1			1179 2				
						425 9							
-----													
IMBODEN 73			WELL #:		1H	RRCID -> 278030	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9088 - 13540			
06	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	290 1	N	145	2928 2	181 1	645		
07	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	160 9	N	135	2874 2		780		
08	3720 X	3027	-0-	-693	-0-	285 1	N	118	946 2	185 1	713		
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	149 9	N	120	130 9		1018		
*10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	260 1	N	104	965 2	181 1	941		
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	1691 5	N	NO RPT	132 9		941		
						257 1			2616 2				
						1637 5							
						114 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
RP JONES TRUST 189			WELL #: 3H		RRCID -> 278033		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8972 - 13237		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	710 1	7171 2	N	235	360 1		246	
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	259 9	6567 2	N	386	359 1		273	
08	5890 X	3726	-0-	-2164	-0-	425 9	1748 2	N	189	184 1		278	
09	6150 X	3923	-0-	-2227	-0-	317 1	208 9	N	419	552 1		145	
10	6355 X	3706	-0-	-2649	-0-	1453 5	1744 2	N	324	361 1		108	
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	312 1	461 9	N	NO RPT			108	
						1406 5	3048 2						
						302 1							
						356 9							
CLEVELAND 159			WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9075 - 13485		
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	562 1	5685 2	N	351	464 1		2349	
07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	386 9	5414 2	N	359			2708	
08	7781 X	5294	-0-	-2487	-0-	536 1	4535 2	N	283	328 1		2663	
09	7560 X	4563	-0-	-2997	-0-	395 9	3912 2	N	240	292 1		2647	
10	7812 X	4060	-0-	-3752	-0-	448 1	3467 2	N	227	272 1		2602	
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	311 9		N	NO RPT			2602	
						387 1							
						264 9							
						343 1							
						250 9							
FOSTER 248			WELL #: 3H		RRCID -> 278035		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9176 - 12615		
06	5400 X	3980	-0-	-1420	-0-	332 1	3358 2	N	264	370 1		212	
07	6107 X	4428	-0-	-1679	-0-	290 9	3800 2	N	229	365 1		76	
08	6107 X	2860	-0-	-3247	-0-	376 1	2200 2	N	192	185 1		83	
09	5010 X	2870	-0-	-2140	-0-	252 9	211 5	N	235	185 1		133	
10	5177 X	2480	-0-	-2697	-0-	235 1	2172 2	N	197	184 1		146	
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	204 5	2060 2	N	NO RPT			146	
						203 1							
						217 9							
NIX 84			WELL #: 3H		RRCID -> 278136		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8664 - 13234		
06	4230 X	2844	-0-	-1386	-0-	227 1	2294 2	N	294	390 1		148	
07	4216 X	3116	-0-	-1100	-0-	323 9	2539 2	N	296	195 1		249	
08	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	251 1	2198 2	N	296	195 1		350	
09	2430 X	1451	-0-	-979	-0-	326 9	326 9	N	279	392 1		40	
10	2945 X	876	-0-	-2069	-0-	221 1	1004 2	N	259	137 1		162	
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	37 5	307 9	N	NO RPT			162	
						104 1	538 2						
						36 5							
						53 1							
						285 9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
NIX 84		WELL #: 4H		RRCID -> 278153		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 8662 - 12835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6510 X	5053	-0-	-1457	-0-	404	1	4092	2	N	506	587	1	69
						557	9							
07	26102 X	4482	-0-	-21620	-0-	362	1	3657	2	N	421	387	1	103
						463	9							
08	26102 X	3484	-0-	-22618	-0-	277	1	2793	2	N	376	396	1	83
						414	9							
09	5430 X	3283	-0-	-2147	-0-	259	1	2630	2	N	358	382	1	73
						394	9							
10	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	293	1	2963	2	N	301	195	1	179
						331	9							
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			179

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8896 - 13078				
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	737	1	7449	2	Y	899	939	1	601
						989	9							
*01	13733 X	6977	-0-	-6756	-0-	507	1	5125	2	Y	1223	1285	1	539
						1345	9							
*02	12847 X	3845	-0-	-9002	-0-	251	1	2539	2	Y	959	907	1	591
						1055	9							
*03	11780 X	7147	-0-	-4633	-0-	585	1	5915	2	Y	588	691	1	488
						647	9							
*04	9600 X	4496	-0-	-5104	-0-	350	1	3538	2	Y	553	538	1	503
						608	9							
*05	9176 X	3263	-0-	-5913	-0-	258	1	2606	2	Y	363	369	1	497
						399	9							
*06	6750 X	1493	-0-	-5257	-0-	115	1	1154	2	Y	204	196	1	505
						224	9							
*07	7161 X	1426	-0-	-5735	-0-	119	1	1197	2	Y	100	105	1	500
						110	9							
*08	7161 X	1476	-0-	-5685	-0-	123	1	1236	2	Y	106	106	1	500
						117	9							
*09	4500 X	1468	-0-	-3032	-0-	121	1	1223	2	Y	113	111	1	502
						124	9							
*10	3255 X	1574	-0-	-1681	-0-	119	1	1205	2	Y	227	187	1	542
						250	9							
*11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	229	1	2320	2	Y	174			716
						191	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	326	1	3294	2	Y	970	1013	1765
						1067	9						
*01	9362 X	3970	-0-	-5392	-0-	290	1	2925	2	Y	686	721	1730
						755	9						
*02	8758 X	3631	-0-	-5127	-0-	271	1	2743	2	Y	561	530	1761
						617	9						
*03	8742 X	2820	-0-	-5922	-0-	186	1	1879	2	Y	686	806	1641
						755	9						
*04	6540 X	2682	-0-	-3858	-0-	199	1	2014	2	Y	426	414	1653
						469	9						
*05	4681 X	3707	-0-	-974	-0-	294	1	2964	2	Y	408	415	1646
						449	9						
*06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	305	1	3086	2	Y	433	416	1663
						476	9						
*07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	Y	369	387	1645
						406	9						
*08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	367	1	3714	2	Y	354	355	1644
						389	9						
*09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	427	1	4324	2	Y	503	490	1657
						553	9						
*10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	310	1	3130	2	Y	446	367	1736
						491	9						
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-		1736

-----  
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465  
-----

06	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	361	1	3646	2	Y	779	521	4003
						857	9						
07	4898 X	4072	-0-	-826	-0-	317	1	3207	2	Y	498		4501
						548	9						
08	4898 X	4299	-0-	-599	-0-	315	1	3138	2	Y	729	523	4209
						44	5	802	9				
09	3420 X	2398	-0-	-1022	-0-	151	1	1490	2	Y	649	675	4529
						43	5	714	9				
10	5022 X	1418	-0-	-3604	-0-	78	1	793	2	Y	497	650	4376
						547	9						
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT		4376

-----  
NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475  
-----

06	8940 X	4705	-0-	-4235	-0-	376	1	3805	2	N	476	393	836
						524	9						
07	9145 X	4312	-0-	-4833	-0-	345	1	3485	2	N	438	390	884
						482	9						
08	9145 X	5397	-0-	-3748	-0-	445	1	3805	2	N	407	395	896
						699	5	448	9				
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	523	1	4608	2	N	361	393	866
						677	5	397	9				
*10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	480	1	4849	2	N	334	386	814
						367	9						
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT		814

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9186 - 12990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	252 1	189 9	2555 2	N	172	189 1		405
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	261 1	189 9	2641 2	N	172	182 1		395
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	229 1	158 5	2161 2	N	162	185 1		372
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	222 1	153 5	2091 2	N	147	187 1		330
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	225 1	227 9	2283 2	N	206	183 1		353
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			353

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8841 - 12815			
06	11160 X	10501	-0-	-659	-0-	227 1	2 5	8387 2	N	1714	1639 1		1788
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	191 1	16 5	8598 2	N	1652	1642 1		1798
08	10726 X	10582	-0-	-144	-0-	344 1	56 5	8416 2	N	1605	1473 1		1930
09	10380 X	10302	-0-	-78	-0-	223 1	196 5	8248 2	N	1486	1465 1		1959
10	10850 X	9764	-0-	-1086	-0-	488 1	15 5	7644 2	N	1470	1267 1		2162
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			1617 9	N	NO RPT			2162

WATERS RANCH 287		WELL #: 2H		RRCID -> 278271		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8510 - 13134			
06	5700 X	490	-0-	-5210	-0-	35 1	96 9	359 2	N	87	9 1		4513
07	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	187 1	668 9	1888 2	N	607			5120
08	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	164 1	525 9	1662 2	N	477	534 1		5063
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	144 1	391 9	1457 2	N	355	453 1		5046
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	22 1	348 9	219 2	N	316	440 1		4922
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4922

MCQUIDDY 17		WELL #: 4H		RRCID -> 278275		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8985 - 13209			
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	143 1	4 5	2484 2	N	803	915 1		397
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	231 1	857 9	5096 2	N	779	726 1		450
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	306 1	763 9	4982 2	N	694	735 1		409
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	255 1	677 9	4750 2	N	615	366 1		1027
*10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	430 1	688 9	4631 2	N	625	727 1		925
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT			925

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
BRAINARD		WELL #: 254H		RRCID -> 278338		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8880 - 12890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3214	2	466	9	N	424	365	1			62
07	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3136	2	24	5	N	397	360	1			99
						437	9									
08	4030 X	3035	-0-	-995	-0-	2630	2	16	5	N	354	370	1			83
						389	9									
09	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2440	2	23	5	N	346	362	1			75
						381	9									
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	2620	2	51	5	N	380	366	1			89
						418	9									
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					89
-----																
WHEAT 255		WELL #: 2H		RRCID -> 278343		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8838 - 12815						
06	9300 X	8071	-0-	-1229	-0-	639	1	6467	2	N	877	1094	1			532
						965	9									
07	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	761	1	7693	2	N	1091	1077	1			546
						1200	9									
08	9548 X	8310	-0-	-1238	-0-	662	1	6691	2	N	870	925	1			491
						957	9									
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	617	1	6243	2	N	945	722	1			917
						1040	9									
10	7781 X	7740	-0-	-41	-0-	615	1	6221	2	N	822	1078	1			661
						904	9									
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					661
-----																
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8870 - 13352						
06	5400 X	3688	-0-	-1712	-0-	274	1	2772	2	Y	584	486	1			4083
						642	9									
07	5642 X	2829	-0-	-2813	-0-	199	1	2018	2	Y	556					4639
						612	9									
08	5642 X	2549	-0-	-3093	-0-	158	1	1423	2	Y	728	578	1			4233
						167	5	801	9							
09	5280 X	4300	-0-	-980	-0-	330	1	3177	2	Y	574	677	1			4587
						162	5	631	9							
*10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	345	1	3481	2	Y	435	583	1			4439
						479	9									
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4439
-----																
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8984 - 13580						
06	4860 X	4541	-0-	-319	-0-	355	1	3584	2	Y	547	808	1			3885
						602	9									
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	382	1	3868	2	Y	919					4804
						1011	9									
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	408	1	4133	2	Y	644	945	1			3584
						708	9									
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	337	1	3395	2	Y	618	612	1			4842
						680	9									
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	368	1	3719	2	Y	466	614	1			4694
						513	9									
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					4694

-----														
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
MARY SNYDER 157			WELL #: 1H		RRCID -> 278392			COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 9058 - 13035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		8190 X	6373	-0-	-1817	-0-	530 1	487 9	5356 2	N	443	456 1		3683
07		8153 X	6323	-0-	-1830	-0-	536 1	373 9	5414 2	N	339			4022
08		7781 X	5705	-0-	-2076	-0-	473 1	12 5	4761 2	N	417	302 1		4137
09		6000 X	5415	-0-	-585	-0-	447 1	12 5	4519 2	N	397	398 1		4040
10		6200 X	5549	-0-	-651	-0-	455 1	12 5	4599 2	N	450	450 1		4040
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	495 9			N	NO RPT			4040
-----														
MARY SNYDER 157			WELL #: 2H		RRCID -> 278393			COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8949 - 13435		
06		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	698 1	732 9	7055 2	N	665	669 1		4997
07		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	696 1	769 9	7031 2	N	699			5696
08		8556 X	6652	-0-	-1904	-0-	531 1	151 5	5218 2	N	684	669 1		5711
09		6150 X	6015	-0-	-135	-0-	484 1	146 5	4750 2	N	577	665 1		5627
10		6355 X	4860	-0-	-1495	-0-	380 1	634 9	3846 2	N	576	603 1		5600
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				N	NO RPT			5600
-----														
LCU 155			WELL #: 3H		RRCID -> 278468			COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8819 - 13320		
06		15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	138 1	548 9	15145 2	N	498	417 1		3018
07		2418 X	1796	-0-	-622	-0-	117 1	504 9	1175 2	N	458			3476
08		1798 X	1241	-0-	-557	-0-	80 1	49 5	768 2	N	313	482 1		3307
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	165 1	47 5	344 9	N	315	291 1		3522
*10		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	166 1	581 9	1623 2	N	528	333 1		3717
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			1678 2	N	NO RPT			3717
-----														
WHEAT 255			WELL #: 3H		RRCID -> 278470			COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8854 - 12864		
06		4770 X	4702	-0-	-68	-0-	395 1	318 9	3989 2	N	289	197 1		478
07		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	413 1	304 9	4180 2	N	276	382 1		372
08		4991 X	4874	-0-	-117	-0-	410 1	2788 5	1367 2	N	281	198 1		455
09		4440 X	3945	-0-	-495	-0-	332 1	332 1	309 9	N	232	197 1		491
10		4867 X	4050	-0-	-817	-0-	2699 5	338 1	659 2	N	269	392 1		368
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	296 9		255 9	N	NO RPT			368

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
NIX 70			WELL #: 1H		RRCID -> 278471		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	201 1	2028 2		N	97			236
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	107 9	2554 2		N	101	193 1		144
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	111 9	131 2		N	110			254
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2182 5	121 9		N	99	173 1		-0-
*10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	212 1	39 2		N	99			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2111 5	109 9		N	99			99
						207 1	2092 2		N	99			99
						109 9			N	NO RPT			99
-----													
SNYDER 15			WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389			
06	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	372 1	3766 2		N	219	183 1		418
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	241 9	4474 2		N	254	180 1		492
08	4867 X	4585	-0-	-282	-0-	442 1	1718 2		N	194	184 1		502
09	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	279 9	213 9		N	194	185 1		510
10	4712 X	4633	-0-	-79	-0-	393 1	1230 2		N	237	185 1		562
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	2188 5	213 9		N	237	185 1		562
						393 1	3979 2		N	237	185 1		562
						261 9			N	NO RPT			562
-----													
IMBODEN 73			WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582			
06	2460 X	1421	-0-	-1039	-0-	106 1	1070 2		N	223	182 1		611
07	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	245 9	1084 2		N	208	363 1		456
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	107 1	1219 2		N	175			631
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	229 9	193 9		N	202	181 1		652
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	17 5	869 2		N	244	365 1		531
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 1	886 2		N	244	365 1		531
						16 5			N	244	365 1		531
						87 1			N	244	365 1		531
						268 9			N	NO RPT			531
-----													
KELLN 65			WELL #: 3H		RRCID -> 278474		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479			
06	8670 X	7189	-0-	-1481	-0-	155 1	5695 2		N	1149	1090 1		1710
07	9331 X	8062	-0-	-1269	-0-	75 5	1264 9		N	1116	1097 1		1729
08	9331 X	7855	-0-	-1476	-0-	109 5	6616 2		N	1116	1097 1		1729
09	7530 X	7516	-0-	-14	-0-	109 5	1228 9		N	1008	928 1		1809
10	7533 X	7288	-0-	-245	-0-	271 1	6455 2		N	945	919 1		1844
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	20 5	1109 9		N	945	919 1		1844
						174 1	6203 2		N	839	902 1		1781
						99 5	1040 9		N	839	902 1		1781
						380 1	5956 2		N	839	902 1		1781
						29 5	923 9		N	NO RPT			1781

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	1431	-0-	-1059	-0-	107	1	1082	2	N	220	181 1	757
07	2294 X	1378	-0-	-916	-0-	242	9	1045	2	N	208	178 1	787
08	2046 X	1217	-0-	-829	-0-	104	1	887	2	N	203	184 1	806
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	229	9	503	2	N	178	183 1	802
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	196	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	N	229	365 1	666
						17	5						
						108	1						
						252	9						
										N	NO RPT		666
-----													
IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619	
06	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	244	1	2476	2	N	191	182 1	313
07	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	210	9	2925	2	N	198	183 1	328
08	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	290	1	1633	2	N	190	188 1	330
09	3330 X	3180	-0-	-150	-0-	218	9	209	9				
10	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	270	1	1633	2	N	189	182 1	343
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	1108	5	208	9				
						267	1	2278	2	N	213	184 1	372
						1072	5						
						225	1						
						234	9						
										N	NO RPT		372
-----													
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994	
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	216	1	7896	2	N	1776	1634 1	1900
07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	833	5	1954	9				
08	11284 X	9440	-0-	-1844	-0-	184	1	8152	2	N	1921	2001 1	1820
09	11850 X	10385	-0-	-1465	-0-	551	5	2113	9				
10	12245 X	10224	-0-	-2021	-0-	284	1	6891	2	N	1603	1481 1	1942
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-	502	5	1763	9				
						213	1	7798	2	N	1754	1651 1	1875
						445	5	1929	9				
						492	1	7697	2	N	1552	1626 1	1801
						328	5	1707	9				
										N	NO RPT		1801
-----													
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168	
06	11670 X	9597	-0-	-2073	-0-	807	1	8167	2	N	566	558 1	480
07	11501 X	8760	-0-	-2741	-0-	623	9	7439	2	N	533	544 1	469
08	10726 X	8747	-0-	-1979	-0-	735	1	7391	2	N	568	554 1	483
09	9690 X	7985	-0-	-1705	-0-	586	9	6796	2	N	469	551 1	404
10	9920 X	7981	-0-	-1939	-0-	731	1	6713	2	N	548	358 1	594
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	625	9						
						673	1						
						516	9						
						665	1						
						603	9						
										N	NO RPT		594

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
HAUGEN 72			WELL #:		1H	RRCID -> 278571	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9209 - 12990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	879 1 789 9	7111 2	N	717	724 1	579		
07	9858 X	8255	-0-	-1603	-0-	828 1 3 5	6701 2 723 9	N	657	739 1	497		
08	9858 X	6373	-0-	-3485	-0-	630 1 640 9	5103 2	N	582	558 1	521		
09	8460 X	6455	-0-	-2005	-0-	643 1 602 9	5210 2	N	547	184 1	1258		
10	8742 X	6624	-0-	-2118	-0-	660 1 4 5	5330 2 630 9	N	573	921 1	910		
11	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT		910		
NIX 86			WELL #:		1H	RRCID -> 278572	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 9068 - 13590			
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	317 1 1001 9	3195 2	N	910	774 1	345		
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	251 1 740 9	2541 2	N	673	775 1	243		
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226 1 884 9	2287 2	N	804	790 1	257		
09	7620 X	2905	-0-	-4715	-0-	201 1 673 9	2031 2	N	612	586 1	487		
10	7874 X	2255	-0-	-5619	-0-	167 1 403 9	1685 2	N	366	390 1	463		
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT		463		
LAUBHAN 526			WELL #:		4H	RRCID -> 278598	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8499 - 12491			
06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	842 1 493 9	8502 2	N	448	361 1	206		
07	12338 X	9609	-0-	-2729	-0-	817 1 524 9	8268 2	N	476	532 1	150		
08	12338 X	10482	-0-	-1856	-0-	900 1 480 9	9102 2	N	436	366 1	220		
09	10650 X	10591	-0-	-59	-0-	912 1 461 9	9218 2	N	419	366 1	273		
10	10881 X	10170	-0-	-711	-0-	873 1 466 9	8831 2	N	424	361 1	336		
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-			N	NO RPT		336		
LUBBOCK 155			WELL #:		2H	RRCID -> 278602	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 9087 - 13505			
06	4710 X	4139	-0-	-571	-0-	332 1 453 9	3354 2	N	412	547 1	2845		
07	5983 X	523	-0-	-5460	-0-	46 1 11 9	466 2	N	10		2855		
08	5983 X	4224	-0-	-1759	-0-	328 1 14 5	3300 2 582 9	N	529	553 1	2831		
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	384 1 14 5	3876 2 438 9	N	398	367 1	3048		
*10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	340 1 345 9	3439 2	N	314	183 1	3179		
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		3179		



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID -> 278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3870 X	3464	-0-	-406	-0-	234	1	2374	2	N	778	913	1	376
07	4619 X	3259	-0-	-1360	-0-	856	9	2217	2	N	748	544	1	580
08	4619 X	2980	-0-	-1639	-0-	219	1	1985	2	N	726	739	1	567
09	3360 X	2548	-0-	-812	-0-	823	9	1672	2	N	646	747	1	458
10	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	196	1	1387	2	N	598	549	1	507
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	799	9			N	NO RPT			507
						165	1							
						711	9							
						138	1							
						658	9							
-----														
NIX 87		WELL #:		1H	RRCID -> 278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448			
06	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	547	1	5523	2	N	1256	1164	1	1814
07	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	1382	9	5205	2	N	960	1164	1	1610
08	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	515	1	4113	2	N	1284	977	1	1917
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1056	9	1412	9		1022	1158	1	1600
*10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	521	1	4052	2	N	1047	976	1	1671
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	1149	5	1124	9					1671
						511	1	5096	2	N	1047	976	1	1671
						1112	5							
						504	1							
						1152	9							
-----														
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID -> 278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933			
06	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	256	1	2588	2	N	112			818
07	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	123	9	2123	2	N	139	181	1	776
08	3937 X	2286	-0-	-1651	-0-	210	1	1957	2	N	124			900
09	3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	153	9	1617	2	N	116	183	1	833
10	3317 X	2124	-0-	-1193	-0-	193	1	1813	2	N	120	180	1	773
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	136	9			N	NO RPT			773
						160	1							
						128	9							
						179	1							
						132	9							
-----														
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID -> 278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580			
06	4470 X	4465	-0-	-5	-0-	356	1	3596	2	N	466	407	1	3005
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	513	9	3604	2	N	467			3472
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	357	1	2591	2	N	437	512	1	3397
09	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	514	9	2414	2	N	393	397	1	3508
10	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	256	1	2418	2	N	446	426	1	3528
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	481	9			N	NO RPT			3528
						238	1							
						432	9							
						239	1							
						491	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HAND 16		WELL #: 4H		RRCID -> 278726		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 9237 - 13037		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 2	N	242	182 1	337	
07	2015 X	1910	-0-	-105	-0-	266 9	1506 2	N	232	347 1	222	
08	2201 X	1028	-0-	-1173	-0-	149 1	804 2	N	132	186 1	168	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	255 9	38 2	N	23		377	
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	79 1	227 2	N	8		385	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145 9		N	NO RPT		385	

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #: 1H		RRCID -> 278727		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8762 - 13060		
06	7320 X	6451	-0-	-869	-0-	524 1	5291 2	N	578	600 1	3305	
07	6758 X	6450	-0-	-308	-0-	636 9	5313 2	N	556		3861	
08	7099 X	5670	-0-	-1429	-0-	525 1	4616 2	N	531	589 1	3803	
09	5580 X	5338	-0-	-242	-0-	612 9	4367 2	N	490	458 1	3966	
10	5766 X	5308	-0-	-458	-0-	458 1	4359 2	N	472	557 1	3881	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	12 5		N	NO RPT		3881	

LUBBOCK UNIT 156		WELL #: 2H		RRCID -> 278728		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8950 - 13324		
06	9330 X	8625	-0-	-705	-0-	718 1	7256 2	N	592	626 1	3823	
07	9641 X	8913	-0-	-728	-0-	651 9	7348 2	N	762		4585	
08	9052 X	7411	-0-	-1641	-0-	727 1	5980 2	N	651	723 1	4513	
09	7890 X	6685	-0-	-1205	-0-	838 9	716 9	N	545	643 1	4495	
10	8153 X	6712	-0-	-1441	-0-	602 1	5428 2	N	545	643 1	4495	
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	548 1	600 9	N	521	572 1	4444	

POPHAM UNIT 193		WELL #: 3H		RRCID -> 278729		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8835 - 13462		
06	6780 X	6521	-0-	-259	-0-	561 1	5670 2	N	264	177 1	1070	
07	7006 X	6130	-0-	-876	-0-	290 9	5310 2	N	267	366 1	971	
08	6727 X	4616	-0-	-2111	-0-	526 1	3931 2	N	249	186 1	1034	
09	7170 X	4249	-0-	-2921	-0-	294 9	274 9	N	232	174 1	1104	
10	7409 X	4743	-0-	-2666	-0-	391 1	3616 2	N	294	365 1	1033	
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	20 5	4023 2	N	NO RPT		1033	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID -> 278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4380 X	3172	-0-	-1208	-0-	259 1	2631 2	N	256	193 1		786
							282 9						
07		4526 X	3647	-0-	-879	-0-	302 1	3055 2	N	264	193 1		857
							290 9						
08		4340 X	3476	-0-	-864	-0-	290 1	2433 2	N	234	393 1		698
							496 5	257 9					
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	281 1	2350 2	N	217	197 1		914
							480 5	239 9					
10		3100 X	2945	-0-	-155	-0-	230 1	2331 2	N	349	392 1		871
							384 9						
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			871
-----													
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID -> 278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830		
06		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	297 1	3006 2	N	214	183 1		124
							235 9						
07		3162 X	2898	-0-	-264	-0-	241 1	2442 2	N	195	181 1		138
							215 9						
08		3162 X	2542	-0-	-620	-0-	212 1	624 2	N	167	185 1		120
							1522 5	184 9					
09		3180 X	2415	-0-	-765	-0-	203 1	579 2	N	145	184 1		82
							1473 5	160 9					
10		3286 X	2582	-0-	-704	-0-	210 1	2128 2	N	222	183 1		121
							244 9						
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			121
-----													
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID -> 278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
06		6420 X	4058	-0-	-2362	-0-	334 1	3369 2	N	323	342 1		1866
							355 9						
07		5890 X	4946	-0-	-944	-0-	413 1	4173 2	N	327			2193
							360 9						
08		5673 X	3930	-0-	-1743	-0-	324 1	3275 2	N	301	342 1		2152
							331 9						
09		4470 X	3407	-0-	-1063	-0-	282 1	2849 2	N	251	274 1		2197
							276 9						
10		4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	263 1	2665 2	N	259	255 1		2201
							285 9						
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			2201
-----													
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID -> 278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
06		4980 X	3418	-0-	-1562	-0-	286 1	2886 2	N	224	195 1		681
							246 9						
07		4712 X	3293	-0-	-1419	-0-	275 1	2783 2	N	214	191 1		704
							235 9						
08		4433 X	2691	-0-	-1742	-0-	224 1	2265 2	N	184	198 1		690
							202 9						
09		3810 X	2382	-0-	-1428	-0-	199 1	2010 2	N	157	183 1		679
							173 9						
10		3751 X	1966	-0-	-1785	-0-	159 1	1613 2	N	176	195 1		660
							194 9						
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT			660

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HOUSER 288		WELL #: 5H		RRCID -> 278812		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 8564 - 12669					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	277	1	2797	2	N	286	388	1		245
						315	9								
07	4247 X	4010	-0-	-237	-0-	332	1	3359	2	N	290	192	1		343
						319	9								
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	356	1	3318	2	N	291	196	1		438
						280	5								
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	353	1	3294	2	N	251	392	1		101
						270	5								
*10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	369	1	3729	2	N	294	193	1		202
						323	9								
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				202
-----															
MCQUIDDY 3		WELL #: 2H		RRCID -> 278818		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 9896 - 17167					
06	6960 X	5845	-0-	-1115	-0-	239	1	4537	2	N	972	784	1		470
						1069	9								
07	7192 X	4255	-0-	-2937	-0-	163	1	3102	2	N	900	969	1		401
						990	9								
08	6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	212	1	4028	2	N	865	989	1		277
						952	9								
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	798	784	1		496
10	6820 X	4689	-0-	-2131	-0-	184	1	3487	2	N	925	781	1		640
						1018	9								
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT				640
-----															
HAND 16		WELL #: 2H		RRCID -> 278830		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8699		PERF. 9096 - 13190					
06	1600 N	2441	-0-	841	85914	186	1	1875	2	N	345	367	1		319
						380	9								
07	3100 N	1686	-0-	-1414	84500	126	1	1271	2	N	263	182	1		400
						289	9								
08	3100 N	1146	-0-	-1954	82546	81	1	826	2	N	217	185	1		432
						239	9								
09	3000 N	1189	-0-	-1811	80735	87	1	887	2	N	195	186	1		440
						215	9								
*10	3100 N	1198	-0-	-1902	78833	88	1	902	2	N	189	370	1		259
						208	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78833					N	NO RPT				259
-----															
POPHAM 193		WELL #: 4H		RRCID -> 278852		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8931 - 13213					
06	7290 X	6051	-0-	-1239	-0-	487	1	4917	2	N	588	736	1		1410
						647	9								
07	7781 X	5788	-0-	-1993	-0-	472	1	4765	2	N	501	544	1		1367
						551	9								
08	7781 X	5609	-0-	-2172	-0-	457	1	4602	2	N	476	552	1		1291
						26	5								
09	6660 X	5200	-0-	-1460	-0-	421	1	4234	2	N	473	372	1		1572
						25	5								
10	6696 X	4852	-0-	-1844	-0-	390	1	3953	2	N	463	520	1		1515
						509	9								
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT				1515

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	10768	-0-	10768	245416	888	1	8972	2	Y	825	1174	643
						908	9						
*01	0 W	9685	-0-	9685	255101	775	1	7844	2	Y	969	919	693
						1066	9						
*02	262679 X	7578	-0-	-255101	-0-	594	1	6009	2	Y	886	883	696
						975	9						
*03	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	725	1	7326	2	Y	639	664	671
						703	9						
*04	10620 X	8189	-0-	-2431	-0-	673	1	6799	2	Y	652	647	676
						717	9						
*05	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	811	1	8205	2	Y	570	534	712
						627	9						
*06	9360 X	8270	-0-	-1090	-0-	680	1	6873	2	Y	652	657	707
						717	9						
*07	8742 X	7964	-0-	-778	-0-	652	1	6582	2	Y	664	684	687
						730	9						
*08	8742 X	4399	-0-	-4343	-0-	358	1	3615	2	Y	387	383	691
						426	9						
*09	6810 X	2207	-0-	-4603	-0-	174	1	1756	2	Y	252	240	703
						277	9						
*10	7037 X	6026	-0-	-1011	-0-	478	1	4824	2	Y	658	569	792
						724	9						
11	6810 X	5951	-0-	-859	-0-	475	1	4798	2	Y	616		1408
						678	9						

-----  
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590  
-----

06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	314	1	3169	2	N	217	182	733
						239	9						
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	298	1	3007	2	N	252	184	801
						277	9						
08	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	279	1	2141	2	N	210	364	647
						676	5						
09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	264	1	2017	2	N	200	186	839
						654	5						
*10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	292	1	2950	2	N	316	184	971
						348	9						
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		971

-----  
HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055  
-----

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	N	73	182	380
						80	9						
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	73		453
						80	9						
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	68		521
						75	9						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	730	2	N	82	185	418
						90	9						
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	522	2	N	87		505
						96	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		505

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5820 X	2736	-0-	-3084	-0-	196	1	1981	2	N	508	296	1	2711
						559	9							
07	5456 X	3372	-0-	-2084	-0-	251	1	2542	2	N	526			3237
						579	9							
08	5084 X	3258	-0-	-1826	-0-	244	1	2469	2	N	495	490	1	3242
						545	9							
09	4230 X	2841	-0-	-1389	-0-	212	1	2148	2	N	437	440	1	3289
						481	9							
10	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	208	1	2098	2	N	412	439	1	3262
						453	9							
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			3262

WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956		
*12	0 W	4162	-0-	4162	102196	312	1	3158	2	Y	629	424	1	637
						692	9							
*01	0 W	4563	-0-	4563	106759	360	1	3639	2	Y	513	487	1	663
						564	9							
*02	0 W	4497	-0-	4497	111256	358	1	3623	2	Y	469	467	1	665
						516	9							
*03	0 W	5439	-0-	5439	116695	438	1	4438	2	Y	512	531	1	646
						563	9							
*04	0 W	5369	-0-	5369	122064	444	1	4495	2	Y	391	388	1	649
						430	9							
*05	127291 X	5227	-0-	-122064	-0-	426	1	4313	2	Y	444	416	1	677
						488	9							
*06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	401	1	4053	2	Y	326	328	1	675
						359	9							
*07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	631	1	6391	2	Y	532	547	1	660
						585	9							
*08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	5940	2	Y	409	405	1	664
						450	9							
*09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	614	1	6218	2	Y	445	423	1	686
						490	9							
*10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	520	1	5256	2	Y	463	427	1	3274
						509	9							
11	7350 X	4668	-0-	-2682	-0-	378	1	3821	2	Y	426			1174
						469	9							

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750		
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	314	1	3167	2	N	615	366	1	988
						677	9							
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	340	1	3438	2	N	568	725	1	831
						625	9							
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	403	1	3465	2	N	765	740	1	856
						614	5	842	9					
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	379	1	3244	2	N	520	552	1	1012
						594	5	572	9					
*10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	503	565	1	950
						553	9							
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			950

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132													
HAUGEN 72			WELL #: 2H		RRCID -> 279481		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	286	177	1			411
						11	5	315	9							
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	230	1	436	9	N	396	358	1			449
08	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	685	1	5538	2	N	427	558	1			318
						470	9									
09	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	923	1	7465	2	N	366	179	1			884
						403	9									
*10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	909	1	7352	2	N	236	367	1			753
						260	9									
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					753
-----																
BRAINARD			WELL #: 255H		RRCID -> 279493		COMPL. DATE 10/24/2014				TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556					
06	6300 X	5745	-0-	-555	-0-	5056	2	108	5	N	528	375	1			1112
						581	9									
07	6944 X	5821	-0-	-1123	-0-	5053	2	211	5	N	506	550	1			1068
						557	9									
08	6944 X	5796	-0-	-1148	-0-	469	1	4833	2	N	449	555	1			962
						494	9									
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4928	2	583	5	N	390	199	1			1509
						429	9									
10	5766 X	5566	-0-	-200	-0-	4498	2	622	5	N	405	542	1			1372
						446	9									
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1372
-----																
BRAINARD			WELL #: 253H		RRCID -> 279692		COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689					
06	0 W	3394	-0-	3394	158681	3016	2	29	5	N	317	368	1			525
						349	9									
07	163890 X	5209	-0-	-158681	-0-	4706	2	9	5	N	449	363	1			611
						494	9									
08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5774	2	502	9	N	456	367	1			700
09	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5653	2	415	9	N	377	526	1			392
*10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	5994	2	439	9	N	399	362	1			429
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					429
-----																
BRAINARD			WELL #: 272H		RRCID -> 279707		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396					
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4576	2	336	9	N	305	183	1			321
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4031	2	323	9	N	294	371	1			244
08	5146 X	3983	-0-	-1163	-0-	3748	2	235	9	N	214	187	1			271
09	4980 X	4044	-0-	-936	-0-	3772	2	21	5	N	228	173	1			340
						251	9									
10	5146 X	4276	-0-	-870	-0-	3947	2	329	9	N	299	368	1			271
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					271
-----																
RP RADER 190			WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540					
06	7470 X	6198	-0-	-1272	-0-	447	1	4530	2	N	1110					1338
						1221	9									
07	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	519	1	5248	2	N	685					2023
						754	9									
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	479	1	4845	2	N	1084	1120	1			1987
						1192	9									
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	448	1	3766	2	N	1008	1004	1			2107
						767	5	1109	9							
10	6789 X	6075	-0-	-714	-0-	442	1	4476	2	N	1052	996	1			2163
						1157	9									
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					2163

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	813	1	8217	2	N	885	941	1	1404
						974	9							
03	10540 X	9454	-0-	-1086	-0-	760	1	7683	2	N	919	879	1	1444
						1011	9							
04	10200 X	7035	-0-	-3165	-0-	565	1	5714	2	N	687	679	1	1452
						756	9							
05	10540 X	6737	-0-	-3803	-0-	542	1	5481	2	N	649	681	1	1420
						714	9							
06	10200 X	6126	-0-	-4074	-0-	484	1	4891	2	N	683	665	1	1438
						751	9							
*07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	538	1	5441	2	N	684	734	1	1388
						752	9							
*08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	533	1	5392	2	N	646	617	1	1417
						711	9							
*09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	494	1	4993	2	N	674	770	1	1321
						741	9							
*10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	502	1	5070	2	N	612	502	1	1431
						673	9							
*11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	484	1	4706	2	N	622			2053
						684	9							

RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014				TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200				
06	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			770
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			770
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			770
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			770
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			770
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			770

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911				
02	16559 X	7106	-0-	-9453	-0-	609	1	6160	2	N	306	415	1	-0-
						337	9							
03	17701 X	8666	-0-	-9035	-0-	730	1	7386	2	N	500	500	1	-0-
						550	9							
04	17130 X	6838	-0-	-10292	-0-	573	1	5800	2	N	423	374	1	49
						465	9							
05	17701 X	7207	-0-	-10494	-0-	610	1	6171	2	N	387	436	1	-0-
						426	9							
06	17130 X	7789	-0-	-9341	-0-	663	1	6699	2	N	388	388	1	-0-
						427	9							
*07	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	641	1	6488	2	N	395	363	1	32
						435	9							
*08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	N	378	370	1	40
						416	9							
*09	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	449	1	4548	2	N	367	184	1	223
						404	9							
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	419	1	4247	2	N	412	544	1	91
						453	9							
*11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	N	326	368	1	49
						359	9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
KRITSER 5			WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18060 X	3059	-0-	-15001	-0-	150 1	2852 2	N	52		183	
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	57 9	2766 2	N	602		785	
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	146 1	2637 2	N	53	198 1	640	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662 9		N	NO RPT		640	
10	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	139 1	2421 2	N	42		827	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	58 9		N	NO RPT		827	
RP RADER 190			WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550		
06	10590 X	5677	-0-	-4913	-0-	443 1	4485 2	N	681		2561	
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	749 9	3575 2	N	466		3027	
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	354 1	2792 2	N	593	668 1	2952	
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	513 9	4106 2	N	648	525 1	3218	
10	5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	277 1	3503 2	N	696	702 1	3212	
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	652 9		N	NO RPT		3212	
URSCHEL 72			WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214		
12	0	8130	-0-	8130	52590	680 1	6869 2	Y	528	569 1	1303	
*01	60502 X	7912	-0-	-52590	-0-	581 9	6029 2	Y	1170	1170 1	1303	
02	8700 X	5701	-0-	-2999	-0-	596 1	4378 2	Y	809	743 1	1369	
03	9300 X	6744	-0-	-2556	-0-	1287 9	612 2	Y	698	799 1	1268	
04	9000 X	5571	-0-	-3429	-0-	433 1	4449 2	Y	620	541 1	1347	
05	9300 X	5822	-0-	-3478	-0-	890 9	4328 2	Y	970	996 1	1321	
06	9000 X	5233	-0-	-3767	-0-	5364 1	4050 2	Y	712	758 1	1275	
07	9300 X	4557	-0-	-4743	-0-	768 9	3524 2	Y	622	644 1	1253	
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	440 1	2882 2	Y	748	639 1	1362	
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	682 9	2380 2	Y	654	713 1	1303	
*10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	427 1	1643 2	Y	546	561 1	1288	
*11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1067 9	14 2	Y	21	21 1	1288	
WRIGHT 75			WELL #: 2HR		RRCID -> 280773		COMPL. DATE 09/21/2015			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940		
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	400 1		N	NO RPT		-0-	
07	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	783 9		N	NO RPT		-0-	
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	349 1		N	NO RPT		-0-	
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	684 9		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286 1		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	823 9		N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132															
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014										TOTAL DEPTH	8663	PERF. 8828 - 12805			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT			964		
07		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964		
08		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964		
09		25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT			964		
10		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			964		
-----															
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015										TOTAL DEPTH	8701	PERF. 9213 - 13020			
06		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014										TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8504 - 12990			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	386221			N	NO RPT			818		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	386221			N	NO RPT			818		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	386221			N	NO RPT			818		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	386221			N	NO RPT			818		
*10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	386221			N	NO RPT			818		
11		13500 X	NO RPT	-0-	-13500	372721			N	NO RPT			818		
-----															
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015										TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8675 - 12690			
06		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014										TOTAL DEPTH	8629	PERF. 9090 - 13695			
12		0 Z	10666	-0-	10666	297181	867	1	8766	2	N	939	1457	1	754
01		0 Z	10655	-0-	10655	307836	1033	9	8920	2	N	775	931	1	598
							882	1							
							853	9							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	307836			N	NO RPT					598

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 Z	2106	-0-	2106	205713	169 1 228 9	1709 2	N	207	184 1	517
01	0 Z	1489	-0-	1489	207202	118 1 180 9	1191 2	N	164	188 1	493
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	207202			N	NO RPT		493
-----											
CLEVELAND 103		WELL #: 5H		RRCID -> 280900		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640			
12	0 Z	6709	-0-	6709	238309	560 1 488 9	5661 2	N	444	367 1	623
01	0 Z	5754	-0-	5754	244063	480 1 422 9	4852 2	N	384	557 1	450
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	244063			N	NO RPT		450
-----											
ROGERS UNIT		WELL #: 2371H		RRCID -> 280930		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844			
06	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N	NO RPT		444
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N	NO RPT		444
08	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N	NO RPT		444
09	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N	NO RPT		444
10	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N	NO RPT		444
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		444

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID -> 280987	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8634	- 12916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	37913 X	23219	-0-	-14694	-0-	1987	1	20087	2	Y	1041	1482	1	1059
						1145	9							
*01	37913 X	20673	-0-	-17240	-0-	1774	1	17928	2	Y	883	838	1	1104
						971	9							
02	35467 X	17592	-0-	-17875	-0-	1503	1	15202	2	Y	806	803	1	1107
						887	9							
03	37913 X	15814	-0-	-22099	-0-	1357	1	13725	2	Y	665	691	1	1081
						732	9							
04	36690 X	13893	-0-	-22797	-0-	1191	1	12043	2	Y	599	595	1	1085
						659	9							
05	37913 X	10515	-0-	-27398	-0-	916	1	9263	2	Y	305	286	1	1104
						336	9							
06	36690 X	14878	-0-	-21812	-0-	1278	1	12916	2	Y	622	627	1	1099
						684	9							
07	37913 X	14939	-0-	-22974	-0-	1284	1	12983	2	Y	611	630	1	1080
						672	9							
08	37913 X	14396	-0-	-23517	-0-	1245	1	12580	2	Y	519	513	1	1086
						571	9							
09	36690 X	14194	-0-	-22496	-0-	1227	1	12404	2	Y	512	487	1	1111
						563	9							
10	37913 X	13055	-0-	-24858	-0-	1124	1	11368	2	Y	512	443	1	1180
						563	9							
11	36690 X	12937	-0-	-23753	-0-	1122	1	11341	2	Y	431			1611
						474	9							

WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID -> 280988	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8622	- 12956				
*12	12059 X	10200	-0-	-1859	-0-	839	1	8474	2	Y	806	1146	1	330
						887	9							
*01	12059 X	10026	-0-	-2033	-0-	820	1	8297	2	Y	826	784	1	372
						909	9							
02	11281 X	9127	-0-	-2154	-0-	746	1	7549	2	Y	756	753	1	375
						832	9							
03	12059 X	8639	-0-	-3420	-0-	689	1	6965	2	Y	895	930	1	340
						985	9							
04	11670 X	7411	-0-	-4259	-0-	595	1	6013	2	Y	730	725	1	345
						803	9							
05	12059 X	5873	-0-	-6186	-0-	483	1	4882	2	Y	462	433	1	374
						508	9							
06	11670 X	5930	-0-	-5740	-0-	475	1	4803	2	Y	593	597	1	370
						652	9							
07	12059 X	5793	-0-	-6266	-0-	472	1	4765	2	Y	505	520	1	355
						556	9							
08	12059 X	5206	-0-	-6853	-0-	407	1	4124	2	Y	614	608	1	361
						675	9							
09	11670 X	2329	-0-	-9341	-0-	197	1	1992	2	Y	127	121	1	367
						140	9							
10	12059 X	5550	-0-	-6509	-0-	439	1	4441	2	Y	609	527	1	449
						670	9							
11	11670 X	5835	-0-	-5835	-0-	480	1	4847	2	Y	462			911
						508	9							

HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID -> 280991	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8648	- 12572				
06	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			-0-
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-
08	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-
09	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			-0-
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985			
06		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218			
06		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			817	
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			817	
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			817	
09		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			817	
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			817	
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			817	
-----															
URSCHEL 72		WELL #:		5H	RRCID ->	281084	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9078 - 12702			
12		0 Z	7361	-0-	7361	64445	597 1	6038 2	Y	660	660	1		-0-	
01		0 Z	8054	-0-	8054	72499	726 9	6041 2	Y	1287	1287	1		-0-	
02		0 Z	5233	-0-	5233	77732	597 1	3871 2	Y	890	818	1		72	
03		0 Z	4792	-0-	4792	82524	1416 9	3494 2	Y	865	937	1		-0-	
04		0 Z	5067	-0-	5067	87591	383 1	3837 2	Y	773	674	1		99	
05		0 Z	5083	-0-	5083	92674	979 9	3861 2	Y	764	784	1		79	
06		0 Z	4860	-0-	4860	97534	346 1	3679 2	Y	743	791	1		31	
07		0 Z	4433	-0-	4433	101967	850 9	3560 2	Y	474	491	1		14	
08		0 Z	3645	-0-	3645	105612	382 1	2784 2	Y	534	457	1		91	
09		0 Z	3605	-0-	3605	109217	840 9	2826 2	Y	454	495	1		50	
10		0 Z	3303	-0-	3303	112520	364 1	2642 2	Y	364	374	1		40	
11		0 Z	4165	-0-	4165	116685	352 1	3238 2	Y	551	551	1		40	
							521 9								
							274 1								
							587 9								
							280 1								
							499 9								
							261 1								
							400 9								
							321 1								
							606 9								
-----															
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935			
06		25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-				N	NO RPT			1360	
07		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-				N	NO RPT			1360	
08		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-				N	NO RPT			1360	
09		25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-				N	NO RPT			1360	
*10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1360	
11		25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-				N	NO RPT			1360	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-						N	NO RPT			799
07	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-						N	NO RPT			799
08	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-						N	NO RPT			799
09	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-						N	NO RPT			799
*10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			799
11	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-						N	NO RPT			799
-----															
LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	2136 X	NO RPT	-0-	-2136	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672	
TEXA PEARL 326															
06	18840 X	15273	-0-	-3567	-0-	15108	2	165	9	N	150	196	1		246
07	18600 X	15006	-0-	-3594	-0-	14841	2	165	9	N	150	195	1		201
08	17701 X	14324	-0-	-3377	-0-	14177	2	147	9	N	134	197	1		138
09	15120 X	12911	-0-	-2209	-0-	12782	2	129	9	N	117				255
10	15624 X	12357	-0-	-3267	-0-	12206	2	151	9	N	137	197	1		195
11	15120 X	12805	-0-	-2315	-0-	12662	2	143	9	N	130	195	1		130
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782			
06	8430 X	6401	-0-	-2029	-0-	5841	2	560	9	N	509	716	1		158
07	8711 X	6486	-0-	-2225	-0-	5985	2	501	9	N	455	533	1		260
08	8711 X	6636	-0-	-2075	-0-	6084	2	552	9	N	502	537	1		225
09	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	5442	2	501	9	N	455	527	1		153
10	6417 X	5872	-0-	-545	-0-	5368	2	504	9	N	458	351	1		260
11	6210 X	5788	-0-	-422	-0-	5254	2	534	9	N	485	540	1		205
-----															
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899			
06	9210 X	7860	-0-	-1350	-0-	6054	2	1806	9	N	1642	1552	1		292
07	9517 X	7829	-0-	-1688	-0-	6057	2	1772	9	N	1611	1543	1		360
08	8897 X	7466	-0-	-1431	-0-	5775	2	1691	9	N	1537	1748	1		149
09	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	5276	2	1632	9	N	1484	1362	1		271
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	5133	2	1621	9	N	1474	1369	1		376
*11	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	4730	2	1522	9	N	1384	1581	1		179
-----															
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162			
06	20070 X	11664	-0-	-8406	-0-	10546	2	1118	9	N	1016	1130	1		311
07	17732 X	11068	-0-	-6664	-0-	10053	2	1015	9	N	923	939	1		295
08	15562 X	10270	-0-	-5292	-0-	9295	2	975	9	N	886	936	1		245
09	10170 X	8490	-0-	-1680	-0-	7590	2	900	9	N	818	772	1		291
10	10509 X	9059	-0-	-1450	-0-	8186	2	873	9	N	794	761	1		324
11	10170 X	8278	-0-	-1892	-0-	7482	2	796	9	N	724	775	1		273
-----															
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084			
06	38130 X	25688	-0-	-12442	-0-	24612	2	1076	9	N	978	1246	1		305
07	36208 X	25015	-0-	-11193	-0-	24032	2	983	9	N	894	911	1		288
08	33294 X	23361	-0-	-9933	-0-	22479	2	882	9	N	802	928	1		162
09	23820 X	19903	-0-	-3917	-0-	19098	2	805	9	N	732	561	1		333
10	24614 X	20948	-0-	-3666	-0-	20207	2	741	9	N	674	717	1		290
11	23820 X	18899	-0-	-4921	-0-	18060	2	839	9	N	763	538	1		515

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	62070 X	32617	-0-	-29453	-0-	31526	2	1091	9	N	992	940	1	253
07	54715 X	30643	-0-	-24072	-0-	29620	2	1023	9	N	930	943	1	240
08	46438 X	27553	-0-	-18885	-0-	26644	2	909	9	N	826	905	1	161
09	29820 X	23954	-0-	-5866	-0-	23109	2	845	9	N	768	770	1	159
10	30814 X	22373	-0-	-8441	-0-	21595	2	778	9	N	707	572	1	294
11	29820 X	20433	-0-	-9387	-0-	19745	2	688	9	N	625	579	1	340
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
06	45570 X	25317	-0-	-20253	-0-	25095	2	222	9	N	202	177	1	270
07	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23783	2	187	9	N	170	192	1	248
08	35371 X	22265	-0-	-13106	-0-	22096	2	169	9	N	154	194	1	208
09	23910 X	19748	-0-	-4162	-0-	19588	2	160	9	N	145	180	1	173
10	24707 X	20875	-0-	-3832	-0-	20644	2	231	9	N	210	196	1	187
11	23910 X	20477	-0-	-3433	-0-	20249	2	228	9	N	207			394
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357	
06	40410 X	24936	-0-	-15474	-0-	24813	2	123	9	N	112	198	1	148
07	37386 X	24140	-0-	-13246	-0-	24008	2	132	9	N	120			268
08	32922 X	22663	-0-	-10259	-0-	22560	2	103	9	N	94	195	1	167
09	23880 X	20734	-0-	-3146	-0-	20618	2	116	9	N	105			272
10	24676 X	20868	-0-	-3808	-0-	20703	2	165	9	N	150	197	1	225
11	23880 X	20774	-0-	-3106	-0-	20611	2	163	9	N	148			373
-----														
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605	
06	9360 X	7816	-0-	-1544	-0-	7332	2	484	9	N	440	380	1	287
07	9672 X	7729	-0-	-1943	-0-	7245	2	484	9	N	440	384	1	343
08	9672 X	7516	-0-	-2156	-0-	7079	2	437	9	N	397	568	1	172
09	8220 X	7214	-0-	-1006	-0-	6797	2	417	9	N	379	392	1	159
10	8494 X	6504	-0-	-1990	-0-	6101	2	403	9	N	366	394	1	131
11	7830 X	6310	-0-	-1520	-0-	5981	2	329	9	N	299	196	1	234
-----														
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880	
06	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	2752	2	635	9	N	577	573	1	257
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	2878	2	652	9	N	593	573	1	277
08	3689 X	3186	-0-	-503	-0-	2550	2	636	9	N	578	573	1	282
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2160	2	631	9	N	574	573	1	283
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2553	2	590	9	N	536	569	1	250
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2522	2	593	9	N	539	571	1	218
-----														
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606	
06	8850 X	6413	-0-	-2437	-0-	5032	2	1381	9	N	1255	1167	1	380
07	8060 X	5802	-0-	-2258	-0-	4483	2	1319	9	N	1199	969	1	610
08	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	4728	2	1271	9	N	1155	1357	1	408
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4557	2	1133	9	N	1030	968	1	470
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4460	2	1131	9	N	1028	970	1	528
*11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4219	2	986	9	N	896	975	1	449
-----														
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918	
06	4080 X	3575	-0-	-505	-0-	2600	2	975	9	N	886	738	1	455
07	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	2553	2	994	9	N	904	1110	1	249
08	4216 X	3386	-0-	-830	-0-	2421	2	965	9	N	877	742	1	384
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2365	2	923	9	N	839	731	1	492
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	2412	2	875	9	N	795	921	1	366
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	1984	2	689	9	N	626	551	1	441

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	3540 X	1798	-0-	-1742	-0-	1329 2	469 9	N	426	391 1		330
07	3534 X	1439	-0-	-2095	-0-	977 2	462 9	N	420	391 1		359
08	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	1304 2	587 9	N	534	581 1		312
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1332 2	471 9	N	428	392 1		348
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1318 2	464 9	N	422	382 1		388
*11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1087 2	413 9	N	375	590 1		173
-----												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
06	13770 X	9444	-0-	-4326	-0-	8002 2	1442 9	N	1311	1226 1		378
07	14229 X	8874	-0-	-5355	-0-	7534 2	1340 9	N	1218	1229 1		367
08	14229 X	8543	-0-	-5686	-0-	7215 2	1328 9	N	1207	1404 1		170
09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	6821 2	1207 9	N	1097	889 1		378
10	7998 X	7642	-0-	-356	-0-	6512 2	1130 9	N	1027	1060 1		345
11	7740 X	7378	-0-	-362	-0-	6200 2	1178 9	N	1071	1061 1		355
-----												
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
06	10110 X	10070	-0-	-40	-0-	8478 2	1592 9	N	1447	1110 1		719
07	10447 X	10042	-0-	-405	-0-	8504 2	1538 9	N	1398	1485 1		632
08	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8277 2	1447 9	N	1315	1498 1		449
09	9660 X	9012	-0-	-648	-0-	7718 2	1294 9	N	1176	1111 1		514
10	9982 X	9375	-0-	-607	-0-	7960 2	1415 9	N	1286	1118 1		682
11	9660 X	8533	-0-	-1127	-0-	7290 2	1243 9	N	1130	1125 1		687
-----												
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
06	2940 X	2564	-0-	-376	-0-	1922 2	642 9	N	584	536 1		233
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2097 2	664 9	N	604	528 1		309
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2167 2	651 9	N	592	711 1		190
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	1908 2	629 9	N	572	529 1		233
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2340 2	614 9	N	558	533 1		258
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1728 2	580 9	N	527	515 1		270
-----												
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654
06	2820 X	2299	-0-	-521	-0-	1608 2	691 9	N	628	580 1		278
07	2883 X	2398	-0-	-485	-0-	1649 2	749 9	N	681	577 1		382
08	2883 X	2361	-0-	-522	-0-	1609 2	752 9	N	684	770 1		296
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1533 2	706 9	N	642	774 1		164
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1557 2	704 9	N	640	388 1		416
*11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	1573 2	815 9	N	741	784 1		373
-----												
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980
06	8460 X	7674	-0-	-786	-0-	7162 2	512 9	N	465	388 1		315
07	8494 X	7566	-0-	-928	-0-	7057 2	509 9	N	463	383 1		395
08	8494 X	7086	-0-	-1408	-0-	6631 2	455 9	N	414	569 1		240
09	7800 X	6581	-0-	-1219	-0-	6150 2	431 9	N	392	387 1		245
10	8060 X	6520	-0-	-1540	-0-	6025 2	495 9	N	450	393 1		302
11	7680 X	5978	-0-	-1702	-0-	5620 2	358 9	N	325	394 1		233
-----												
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332
06	9120 X	8356	-0-	-764	-0-	6966 2	1390 9	N	1264	1469 1		341
07	9021 X	7695	-0-	-1326	-0-	6384 2	1311 9	N	1192	1291 1		242
08	9052 X	6757	-0-	-2295	-0-	5514 2	1243 9	N	1130	1111 1		261
09	7020 X	6329	-0-	-691	-0-	5134 2	1195 9	N	1086	1122 1		225
10	7254 X	6269	-0-	-985	-0-	5083 2	1186 9	N	1078	933 1		370
11	7020 X	5041	-0-	-1979	-0-	3994 2	1047 9	N	952	1106 1		216



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL.	DATE	05/02/2014	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10243	2	614	9	N	558	555	1	289	
07	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	10701	2	596	9	N	542	562	1	269	
08	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	9799	2	609	9	N	554	571	1	252	
09	10590 X	9737	-0-	-853	-0-	9163	2	574	9	N	522	580	1	194	
10	10943 X	9775	-0-	-1168	-0-	9210	2	565	9	N	514	579	1	129	
11	10590 X	8934	-0-	-1656	-0-	8491	2	443	9	N	403	383	1	149	
-----															
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL.	DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	5621	2	835	9	N	759	737	1	316	
07	6262 X	5249	-0-	-1013	-0-	4446	2	803	9	N	730	919	1	127	
08	6076 X	4942	-0-	-1134	-0-	4157	2	785	9	N	714	554	1	287	
09	5100 X	4684	-0-	-416	-0-	3977	2	707	9	N	643	746	1	184	
10	5270 X	4399	-0-	-871	-0-	3674	2	725	9	N	659	557	1	286	
11	5100 X	3666	-0-	-1434	-0-	3087	2	579	9	N	526	558	1	254	
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL.	DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
06	10500 X	7344	-0-	-3156	-0-	6715	2	629	9	N	572	562	1	154	
07	10385 X	7019	-0-	-3366	-0-	6416	2	603	9	N	548	368	1	334	
08	8959 X	6769	-0-	-2190	-0-	6183	2	586	9	N	533	577	1	290	
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	5726	2	571	9	N	519	571	1	238	
10	6479 X	6102	-0-	-377	-0-	5576	2	526	9	N	478	566	1	150	
11	6270 X	5618	-0-	-652	-0-	5111	2	507	9	N	461	388	1	223	
-----															
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL.	DATE	11/26/2015	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400	
06	23700 X	7549	-0-	-16151	-0-	7046	2	503	9	N	457	354	1	223	
07	10819 X	7176	-0-	-3643	-0-	6730	2	446	9	N	405	371	1	257	
08	10819 X	6560	-0-	-4259	-0-	6146	2	414	9	N	376	355	1	278	
09	6600 X	5950	-0-	-650	-0-	5530	2	420	9	N	382	387	1	273	
10	6820 X	5725	-0-	-1095	-0-	5372	2	353	9	N	321	351	1	243	
11	6600 X	5138	-0-	-1462	-0-	4766	2	372	9	N	338	384	1	197	
-----															
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL.	DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282	
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	952	2	250	9	N	227	385	1	205	
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	962	2	229	9	N	208	195	1	218	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	950	2	224	9	N	204	196	1	226	
09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	925	2	198	9	N	180	196	1	210	
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	937	2	207	9	N	188	188	1	398	
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	897	2	202	9	N	184	197	1	385	
-----															
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL.	DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147	
06	78870 X	59328	-0-	-19542	-0-	54113	2	5215	9	N	4741	4944	1	90	
07	81499 X	59305	-0-	-22194	-0-	54860	2	4445	9	N	4041	3853	1	278	
08	81499 X	48976	-0-	-32523	-0-	45325	2	3651	9	N	3319	3359	1	238	
09	78870 X	40766	-0-	-38104	-0-	37701	2	3065	9	N	2786	2684	1	340	
10	76105 X	37042	-0-	-39063	-0-	34220	2	2822	9	N	2565	2681	1	224	
11	59340 X	32781	-0-	-26559	-0-	30242	2	2539	9	N	2308	2141	1	391	
-----															
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL.	DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
06	53880 X	49124	-0-	-4756	-0-	44812	2	4312	9	N	3920	3744	1	371	
07	55676 X	42961	-0-	-12715	-0-	39240	2	3721	9	N	3383	3429	1	325	
08	55676 X	38122	-0-	-17554	-0-	34914	2	3208	9	N	2916	2815	1	426	
09	53880 X	33530	-0-	-20350	-0-	30690	2	2840	9	N	2582	2407	1	601	
10	55676 X	31306	-0-	-24370	-0-	28785	2	2521	9	N	2292	2494	1	399	
11	49110 X	27741	-0-	-21369	-0-	25576	2	2165	9	N	1968	1990	1	377	



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MATHERS '30'		WELL #:		2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		13890 X	10840	-0-	-3050	-0-	30	1	10267	2	N	494	544	1	600
							543	9							
07		14167 X	10754	-0-	-3413	-0-	31	1	10205	2	N	471	369	1	702
							518	9							
08		13609 X	10564	-0-	-3045	-0-	31	1	10059	2	N	431	555	1	578
							474	9							
09		10410 X	9768	-0-	-642	-0-	30	1	9313	2	N	386	364	1	600
							425	9							
10		10757 X	9526	-0-	-1231	-0-	31	1	9174	2	N	292	185	1	707
							321	9							
11		10410 X	8784	-0-	-1626	-0-	30	1	8378	2	N	342	369	1	680
							376	9							
-----															
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	25	1	12971	2	N	7740	7325	1	415
							8514	9							
09		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	30	1	13507	2	N	4085	4033	1	467
							4494	9							
10		17360 X	15114	-0-	-2246	-0-	31	1	11344	2	N	3399	3509	1	357
							3739	9							
11		16800 X	12337	-0-	-4463	-0-	30	1	9432	2	N	2614	2758	1	213
							2875	9							
-----															
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651			
06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	30	1	3882	2	N	831	966	1	413
							914	9							
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2	N	550	766	1	197
							605	9							
08		9675 X	2779	-0-	-6896	-0-	31	1	2285	2	N	421	386	1	232
							463	9							
09		32250 X	2710	-0-	-29540	-0-	30	1	2098	2	N	529	387	1	374
							582	9							
10		33325 X	3337	-0-	-29988	-0-	31	1	2550	2	N	687	777	1	284
							756	9							
11		32250 X	3264	-0-	-28986	-0-	30	1	2510	2	N	658	584	1	358
							724	9							
-----															
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302													
SAINT		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582			
06		14574 X	3483	-0-	-11091	-0-	3444	3	39	9	N	35			264
07		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	3	36	9	N	33			297
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4079	3	40	9	N	36	179	1	154
09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3736	3	24	9	N	22			176
10		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3561	3	42	9	N	38			214
11		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	36	1	3382	3	N	30			244
							33	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302															
MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2704	3	18	9	N	16			212
07		3100 N	3417	-0-	317	317	3387	3	30	9	N	27			239
08		3100 N	3174	-0-	74	391	3157	3	17	9	N	15			254
09		3000 N	2797	-0-	-203	188	2778	3	19	9	N	17			271
10		3010 X	2822	-0-	-188	-0-	2797	3	25	9	N	23			294
*11		2640 X	2417	-0-	-223	-0-	25	1	2381	3	N	10			304
							11	9							
-----															
HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379															
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			242
07		3100 N	6143	-0-	3043	3043	6143	3			N	-0-			242
08		3100 N	11610	-0-	8510	11553	11588	3	22	9	N	20			262
09		3000 N	11689	-0-	8689	20242	11641	3	48	9	N	44	176	1	130
10		32211 X	11969	-0-	-20242	-0-	11924	3	45	9	N	41			171
*11		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	106	1	9931	3	N	49			220
							54	9							
-----															
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574 BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242															
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5			5
*09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	5			8
10		589 N	443	-0-	-146	-0-	440	2	3	9	Y	3			11
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			11
-----															
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183															
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	360	1	3821	3	N	410	536	1	110
							451	9							
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1240	1	3956	3	N	390	359	1	140
							429	9							
08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1160	1	3549	3	N	345	365	1	110
							380	9							
*09		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	3654	2	387	9	N	352	183	1	259
*10		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12841	2	274	9	N	249	359	1	149
*11		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12544	2	395	9	N	359	179	1	329

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10740 X	10105	-0-	-635	-0-	1650	1	7629	3	N	751	722	1	2	8	256
07	10664 X	10081	-0-	-583	-0-	1691	1	7532	3	N	780	901	1	2	8	133
08	10664 X	9931	-0-	-733	-0-	1705	1	7355	3	N	792	717	1	1	8	207
*09	8550 X	7578	-0-	-972	-0-	6829	2	749	9	N	681	731	1			129
*10	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	24655	2	816	9	N	742	548	1			323
*11	24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	23925	2	751	9	N	683	730	1			276

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

06	33090 X	28146	-0-	-4944	-0-	300	1	26285	3	N	1419	1430	1	1	8	360
07	34193 X	28296	-0-	-5897	-0-	310	1	26394	3	N	1447	1433	1	2	8	372
08	31868 X	27298	-0-	-4570	-0-	310	1	25459	3	N	1390	1271	1	7	8	484
*09	27750 X	26584	-0-	-1166	-0-	300	1	24876	2	N	1280	1107	1			445
10	28675 X	26911	-0-	-1764	-0-	310	1	25376	2	N	1114	1274	1			285
11	27750 X	25101	-0-	-2649	-0-	300	1	23523	2	N	1162	1097	1			350

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

06	12390 X	11003	-0-	-1387	-0-	1110	1	9186	3	N	643	729	1	1	8	202
07	12648 X	11033	-0-	-1615	-0-	1144	1	9178	3	N	646	541	1	1	8	306
08	12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1147	1	8966	3	N	593	720	1	3	8	176
*09	10050 X	8378	-0-	-1672	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*10	18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
*11	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	17438	2	602	9	N	547	368	1			179

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

06	2900 N	2101	-0-	-799	6525	2067	2	34	9	N	31					114
07	3100 N	2080	-0-	-1020	5505	2043	2	37	9	N	34					148
08	3100 N	2381	-0-	-719	4786	2342	2	39	9	N	35					183
09	3000 N	2146	-0-	-854	3932	2112	2	34	9	N	31					214
10	3100 N	168	-0-	-2932	1000	132	2	36	9	N	33					247
*11	3000 N	2372	-0-	-628	372	2331	2	41	9	N	37	192	1			92

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-		7660 2	350 9	N	318	358 1	577
07	7192 X	568	-0-	-6624	-0-		284 2	284 9	N	258	175 1	660
08	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-		7366 2	239 9	N	217	370 1	507
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-		6892 2	257 9	N	234	171 1	570
10	4743 X	482	-0-	-4261	-0-		241 2	241 9	N	219	197 1	592
*11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-		6758 2	205 9	N	186	341 1	437

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985
06	17247 X	4871	-0-	-12376	-0-		4720 2	151 9	N	137	184 1	419
07	4278 X	260	-0-	-4018	-0-		130 2	130 9	N	118		537
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4620 2	127 9	N	115	187 1	465
09	4860 X	4530	-0-	-330	-0-		4401 2	129 9	N	117	194 1	388
10	5022 X	266	-0-	-4756	-0-		133 2	133 9	N	121	189 1	320
11	4860 X	4422	-0-	-438	-0-		4295 2	127 9	N	115		435

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2589 2	81 9	N	74	186 1	177
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-		2804 2	81 9	N	74		251
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		2534 2	65 9	N	59		310
09	2550 N	2495	-0-	-55	-0-		2429 2	66 9	N	60	186 1	184
10	2635 N	130	-0-	-2505	-0-		65 2	65 9	N	59		243
11	2520 N	2180	-0-	-340	-0-		2126 2	54 9	N	49		292

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670
06	1920 N	1872	-0-	-48	-0-		1859 2	13 9	N	12		227
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-		1949 2	14 9	N	13		240
08	2046 N	1693	-0-	-353	-0-		1687 2	6 9	N	5		245
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1854 2	10 9	N	9	194 1	60
10	1953 N	26	-0-	-1927	-0-		13 2	13 9	N	12		72
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1717 2	14 9	N	13		85

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248 - 12740
06	480 N	475	-0-	-5	-0-		453 2	22 9	N	20		232		
07	527 N	499	-0-	-28	-0-		479 2	20 9	N	18		250		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-		487 2	25 9	N	23		273		
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-		514 2	21 9	N	19	179 1	113		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113		

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222 - 14515
06	5160 X	5139	-0-	-21	-0-		4811 2	328 9	N	298	178 1	289
07	5332 X	5126	-0-	-206	-0-		5102 2	24 9	N	22	3 8	311
08	5239 X	5096	-0-	-143	-0-		5053 2	43 9	N	39	188 1	162
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		4766 2	105 9	N	95		257
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT		257
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT		257

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541	- 13220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	2261	-0-	-2269	-0-	2087	2	174	9	N	158	6 8	340
07	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3441	2	518	9	N	471	554 1	257
08	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	3203	2	410	9	N	373	380 1	250
09	3870 X	3447	-0-	-423	-0-	3029	2	418	9	N	380	362 1	268
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT		268
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT		268

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	- 13053
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	580	2	127	9	N	115		159
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	387	2	24	9	N	22		181
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-		181
09	720 N	463	-0-	-257	-0-	463	2			N	-0-		181
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138	- 14430
06	9840 X	9597	-0-	-243	-0-	9415	2	182	9	N	165	190 1	175
07	10168 X	9331	-0-	-837	-0-	9118	2	213	9	N	194	187 1	181
08	10168 X	9099	-0-	-1069	-0-	8897	2	202	9	N	184	184 1	181
09	9060 X	8342	-0-	-718	-0-	8165	2	177	9	N	161	186 1	156
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT		156
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT		156

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244	- 14735
06	14910 X	13992	-0-	-918	-0-	13876	2	116	9	N	105	191 1	193
07	15345 X	12845	-0-	-2500	-0-	12711	2	134	9	N	122	191 1	124
08	15283 X	13237	-0-	-2046	-0-	13119	2	118	9	N	107		231
09	13950 X	12745	-0-	-1205	-0-	12614	2	131	9	N	119	186 1	164
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT		164
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT		164

GEORGE 130 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480
06	2940 X	2584	-0-	-356	-0-	461	1	1968	2	N	141	182 1	181
						155	9					5 8	
07	3038 X	1989	-0-	-1049	-0-	1807	2	182	9	N	165	187 1	159
08	3038 X	1687	-0-	-1351	-0-	1529	2	158	9	N	144		303
09	2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1406	2	156	9	N	142	167 1	278
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		278
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		278

MATHERS 131 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855
06	10350 X	10136	-0-	-214	-0-	9285	2	851	9	N	774	565 1	464
07	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	9964	2	825	9	N	750	914 1	300
08	10106 X	9476	-0-	-630	-0-	8726	2	750	9	N	682	560 1	422
09	10020 X	9256	-0-	-764	-0-	8505	2	751	9	N	683	932 1	173
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT		173
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT		173

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4080 X	2804	-0-	-1276	-0-	256	1	2095	2	N	412	378	1	5 8	286
07	4030 X	3118	-0-	-912	-0-	453	9	608	9	N	553	553	1		286
08	3844 X	3244	-0-	-600	-0-	2510	2	419	9	N	381	354	1		313
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2825	2	435	9	N	395	188	1		520
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	2580	2			N	NO RPT				520
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				520
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980															
06	5790 X	5037	-0-	-753	-0-	4673	2	364	9	N	331	182	1	5 8	190
07	5766 X	5604	-0-	-162	-0-	5174	2	430	9	N	391	362	1		219
08	5673 X	5076	-0-	-597	-0-	4709	2	367	9	N	334	376	1		177
09	5400 X	4558	-0-	-842	-0-	4261	2	297	9	N	270	343	1		104
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				104
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				104
OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915															
06	10200 X	6459	-0-	-3741	-0-	6331	2	128	9	N	116				225
07	10323 X	8409	-0-	-1914	-0-	8281	2	128	9	N	116	187	1		154
08	9672 X	8440	-0-	-1232	-0-	8285	2	155	9	N	141				295
09	8400 X	7956	-0-	-444	-0-	7802	2	154	9	N	140	188	1		247
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT				247
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT				247
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975															
06	11610 X	10245	-0-	-1365	-0-	9631	2	614	9	N	558	367	1	9 8	300
07	11997 X	10118	-0-	-1879	-0-	9445	2	673	9	N	612	530	1		383
08	11439 X	10273	-0-	-1166	-0-	9693	2	580	9	N	527	539	1		371
09	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9523	2	561	9	N	510	717	1		164
10	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT				164
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT				164
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015															
06	9900 X	7980	-0-	-1920	-0-	7815	2	165	9	N	150	190	1	3 8	127
07	10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8312	2	266	9	N	242	189	1		180
08	9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	7944	2	238	9	N	216	188	1		208
09	8640 X	7626	-0-	-1014	-0-	7389	2	237	9	N	215	181	1		242
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT				242
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT				242
RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010															
06	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	14685	2	901	9	N	819	746	1		546
07	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	11761	2	569	9	N	517	750	1		313
08	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14325	2	656	9	N	596	543	1		366
09	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13012	2	693	9	N	630	729	1		267
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				267
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				267



-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12900 X	11922	-0-	-978	-0-	11372	2	550	9	N	500	190	1		468	
07		13051 X	11646	-0-	-1405	-0-	11474	2	172	9	N	156	189	1		435	
08		12679 X	11556	-0-	-1123	-0-	11206	2	350	9	N	318	373	1		380	
09		12000 X	10947	-0-	-1053	-0-	10615	2	332	9	N	302	372	1		310	
10		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT				310	
11		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT				310	

-----  
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440  
-----

06		13830 X	12158	-0-	-1672	-0-	11815	2	343	9	N	312	190	1		311
07		14229 X	12202	-0-	-2027	-0-	11841	2	361	9	N	328	377	1		262
08		13702 X	11884	-0-	-1818	-0-	11543	2	341	9	N	310	375	1		197
09		12900 X	11189	-0-	-1711	-0-	10875	2	314	9	N	285	185	1		297
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT				297
11		12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT				297

-----  
SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430  
-----

06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	547	1	3959	2	N	224	188	1		227
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3525	2	238	9	N	216	182	1		261
08		1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1498	2	153	9	N	139	191	1		209
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3401	2	238	9	N	216	188	1		237
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				237
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				237

-----  
VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750  
-----

06		16950 X	14798	-0-	-2152	-0-	13926	2	872	9	N	793	554	1	13 8	339
07		16864 X	13294	-0-	-3570	-0-	12800	2	494	9	N	449	556	1		233
08		16337 X	14393	-0-	-1944	-0-	13740	2	653	9	N	594	564	1		263
09		14520 X	13268	-0-	-1252	-0-	12666	2	602	9	N	547	714	1		96
10		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT				96
11		14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT				96

-----  
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100  
-----

06		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8276	2	405	9	N	368	379	1	3 8	135
07		8680 X	8135	-0-	-545	-0-	7741	2	394	9	N	358	369	1		124
08		8680 X	7929	-0-	-751	-0-	7556	2	373	9	N	339	186	1		277
09		0 W	7516	-0-	7516	7516	7167	2	349	9	N	317	377	1		217
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7516					N	NO RPT				217
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7516					N	NO RPT				217

-----  
KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930  
-----

06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2119	2	329	9	N	299	376	1		190
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2260	2	365	9	N	332	367	1		155
08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2492	2	345	9	N	314	192	1		277
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2407	2	314	9	N	285	368	1		194
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 9664		PERF.10050		- 14620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11400 X	9743	-0-	-1657	-0-	9469 2	274 9	N	249	188 1	3 8		214
07		11625 X	10127	-0-	-1498	-0-	9610 2	517 9	N	470	505 1			178
08		11377 X	9813	-0-	-1564	-0-	9498 2	315 9	N	286	379 1			85
09		9600 X	9299	-0-	-301	-0-	8991 2	308 9	N	280	192 1			173
10		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT				173
11		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			N	NO RPT				173
-----														
SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9534		- 14440		
06		6630 X	6285	-0-	-345	-0-	5936 2	349 9	N	317	373 1			195
07		6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6166 2	448 9	N	407	190 1			412
08		6851 X	6367	-0-	-484	-0-	5973 2	394 9	N	358	372 1			398
09		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5671 2	409 9	N	372	573 1			197
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT				197
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT				197
-----														
BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8248		- 12730		
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	835 1	1903 2	N	423	366 1			241
07		2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2329 2	481 9	N	437	364 1			314
08		2914 X	2338	-0-	-576	-0-	1906 2	432 9	N	393	512 1			195
09		2820 X	2033	-0-	-787	-0-	1658 2	375 9	N	341	327 1			209
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				209
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				209
-----														
SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9646		- 14020		
06		5850 X	5076	-0-	-774	-0-	4960 2	116 9	N	105				267
07		6045 X	5246	-0-	-799	-0-	5127 2	119 9	N	108	188 1			187
08		5704 X	5194	-0-	-510	-0-	5069 2	125 9	N	114	186 1			115
09		5280 X	4989	-0-	-291	-0-	4866 2	123 9	N	112				227
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT				227
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT				227
-----														
SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8880		- 13260		
06		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	807 1	9699 2	N	1073	1251 1			257
07		10695 X	9213	-0-	-1482	-0-	1180 9							
08		10695 X	10478	-0-	-217	-0-	8191 2	1022 9	N	929	374 1			812
09		10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	9314 2	1164 9	N	1058	1486 1			384
10		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	7836 2	1087 9	N	988	710 1			662
11		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT				662
-----														
LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF.10250		- 14870		
06		18810 X	16280	-0-	-2530	-0-	16073 2	207 9	N	188	188 1	5 8		180
07		19437 X	15926	-0-	-3511	-0-	15684 2	242 9	N	220	188 1			212
08		18755 X	15290	-0-	-3465	-0-	15070 2	220 9	N	200	190 1			222
09		16500 X	14316	-0-	-2184	-0-	14109 2	207 9	N	188	183 1			227
10		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-			N	NO RPT				227
11		16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-			N	NO RPT				227

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7020 X	6340	-0-	-680	-0-	6011	2	329	9	N	299	187	1	299	
07	7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	5977	2	39	9	N	35			333	
08	6758 X	5919	-0-	-839	-0-	5797	2	122	9	N	111	187	1	257	
09	6450 X	5561	-0-	-889	-0-	5442	2	119	9	N	108			365	
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			365	
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			365	

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2748	2	174	9	N	158	188	1	227
07	3100 N	3380	-0-	280	280	3194	2	186	9	N	169	187	1	209
08	3100 N	3493	-0-	393	673	3260	2	233	9	N	212	190	1	231
09	3000 N	3403	-0-	403	1076	3139	2	264	9	N	240	190	1	281
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076					N	NO RPT			281
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076					N	NO RPT			281

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

06	19470 X	13281	-0-	-6189	-0-	12095	2	1186	9	N	1078	927	1	443
07	15872 X	13005	-0-	-2867	-0-	12200	2	805	9	N	732	921	1	253
08	14880 X	12732	-0-	-2148	-0-	11821	2	911	9	N	828	564	1	517
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	11339	2	912	9	N	829	939	1	407
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			407
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			407

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

06	33870 X	27988	-0-	-5882	-0-	27330	2	658	9	N	598	572	1	249
07	33821 X	26848	-0-	-6973	-0-	26122	2	726	9	N	660	750	1	158
08	33821 X	27571	-0-	-6250	-0-	26899	2	672	9	N	611	566	1	203
09	30060 X	26071	-0-	-3989	-0-	25442	2	629	9	N	572	553	1	222
10	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT			222
11	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT			222

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10286 - 14660

06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	835	1	1726	2	N	196	189	1	255
07	2728 X	1534	-0-	-1194	-0-	1534	2			N	-0-			171
08	2728 X	1814	-0-	-914	-0-	1714	2	100	9	N	91			262
09	2640 X	1899	-0-	-741	-0-	1797	2	102	9	N	93	172	1	183
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			183
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			183

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

06	14580 X	12994	-0-	-1586	-0-	12107	2	887	9	N	806	570	1	460
07	14942 X	12447	-0-	-2495	-0-	12040	2	407	9	N	370	563	1	267
08	14694 X	11565	-0-	-3129	-0-	11051	2	514	9	N	467	377	1	357
09	12810 X	10344	-0-	-2466	-0-	9886	2	458	9	N	416	491	1	282
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			282
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9660 X	8242	-0-	-1418	-0-	8090	2	152	9	N	138	187	1	3	8	63
07	9982 X	8367	-0-	-1615	-0-	8202	2	165	9	N	150					213
08	9610 X	8111	-0-	-1499	-0-	7954	2	157	9	N	143	189	1			167
09	8100 X	7679	-0-	-421	-0-	7522	2	157	9	N	143	187	1			123
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					123
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					123

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	835	1	3553	2	N	181	4	8			400
07	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3533	2	95	9	N	86	189	1			297
08	4030 X	3403	-0-	-627	-0-	3334	2	69	9	N	63	188	1			172
09	4200 X	3376	-0-	-824	-0-	3232	2	144	9	N	131					303
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					303
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					303

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

06	10710 X	8853	-0-	-1857	-0-	8553	2	300	9	N	273	379	1	4	8	80
07	10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	7656	2	338	9	N	307	189	1			198
08	10478 X	7772	-0-	-2706	-0-	7445	2	327	9	N	297	373	1			122
09	9480 X	7235	-0-	-2245	-0-	6946	2	289	9	N	263	183	1			202
10	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					202
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					202

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

*06	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	9603	2	2145	9	N	1950	1846	1	13	8	442
*07	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	10229	2	2323	9	N	2112	2324	1			230
*08	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9125	2	2068	9	N	1880	1672	1			438
*09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	8225	2	1804	9	N	1640	1613	1			465
*10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					465
*11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					465

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 MGE RESOURCES, INC. 563288  
 BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

06	750 N	658	-0-	-92 B	-6013	60	1	598	2	N	-0-					10
07	775 N	700	-0-	-75 B	-6013	58	1	642	2	N	-0-					10
08	744 N	702	-0-	-42 B	-6013	62	1	640	2	N	-0-					10
09	660 N	678	-0-	18 B	-5995	60	1	618	2	N	-0-					10
10	713 N	690	-0-	-23 B	-5995	62	1	628	2	N	-0-					10
11	690 N	535	-0-	-155 B	-5995	60	1	475	2	N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WICHITA WATER LLC		921665										
LOTZ -419-		WELL #: 1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3950 - 4180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
ELISE 286		WELL #: 1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11064 - 11076		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

KATY 285		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11037 - 11159		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11346 - 12443		
06	4036 X	4036	-0-	-0-		-0-	1044 1	2809 2	N	166		314
							183 9					
07	3906 X	3743	-0-	-163		-0-	973 1	2619 2	N	137		451
							151 9					
08	3969 X	3969	-0-	-0-		-0-	1044 1	2704 2	N	201	360 1	292
							221 9					
09	3780 X	3590	-0-	-190		-0-	956 1	2448 2	N	169	361 1	100
							186 9					
10	4179 X	4179	-0-	-0-		-0-	1079 1	2937 2	N	148		248
							163 9					
11	3780 X	3381	-0-	-399		-0-	986 1	2249 2	N	133		381
							146 9					

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		2024										
		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408		PERF.13176 - 13448		
06	6060 X	3122	-0-	-2938		-0-	2799 2	323 9	N	294	364 1	219
07	5766 X	2993	-0-	-2773		-0-	2697 2	296 9	N	269	184 1	304
08	5177 X	188	-0-	-4989		-0-	137 2	51 9	N	46	188 1	162
09	5010 X	2313	-0-	-2697		-0-	2047 2	266 9	N	242	184 1	220
10	3534 X	2249	-0-	-1285		-0-	1999 2	250 9	N	227	346 1	101
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120		-0-			N	NO RPT		101

-----													
LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4590 X	4424	-0-	-166	-0-	4179 2	245 9	N	223	188 1		166
07		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4195 2	246 9	N	224	369 1		21
08		4743 X	4233	-0-	-510	-0-	4014 2	219 9	N	199			220
09		4410 X	3757	-0-	-653	-0-	3561 2	196 9	N	178	185 1		213
10		4557 X	4042	-0-	-515	-0-	3792 2	250 9	N	227	366 1		74
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT			74
-----													
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446													
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4577 2	222 9	N	202	377 1		695
07		5890 X	4953	-0-	-937	-0-	4666 2	287 9	N	261	186 1		770
08		5890 X	4916	-0-	-974	-0-	4554 2	362 9	N	329	185 1		914
09		5700 X	4834	-0-	-866	-0-	4519 2	315 9	N	286	373 1		827
10		5146 X	5024	-0-	-122	-0-	4728 2	296 9	N	269	180 1		916
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			916
-----													
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899													
06		6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5207 2	149 9	N	135	190 1		480
07		6479 X	6111	-0-	-368	-0-	5844 2	267 9	N	243	183 1		540
08		6479 X	4795	-0-	-1684	-0-	4556 2	239 9	N	217			757
09		5370 X	2326	-0-	-3044	-0-	2262 2	64 9	N	58	185 1		630
10		6107 X	430	-0-	-5677	-0-	410 2	20 9	N	18			648
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT			648
-----													
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870													
06		9120 X	5793	-0-	-3327	-0-	5676 2	117 9	N	106	367 1		781
07		9424 X	8651	-0-	-773	-0-	8508 2	143 9	N	130			911
08		7750 X	6786	-0-	-964	-0-	6733 2	53 9	N	48	185 1		774
09		5790 X	1494	-0-	-4296	-0-	1492 2	2 9	N	2			776
10		8649 X	8048	-0-	-601	-0-	7628 2	420 9	N	382			1158
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			1158
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406													
06		810 X	682	-0-	-128	-0-	678 2	4 9	N	4			102
07		868 X	860	-0-	-8	-0-	832 2	28 9	N	25			127
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-	952 2	42 9	N	38			165
09		840 X	765	-0-	-75	-0-	754 2	11 9	N	10			175
10		937 X	937	-0-	-0-	-0-	913 2	24 9	N	22			197
*11		960 X	931	-0-	-29	-0-	913 2	18 9	N	16			213
-----													
BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424													
06		2220 X	2124	-0-	-96	-0-	2120 2	4 9	N	4			212
07		2325 X	2174	-0-	-151	-0-	2152 2	22 9	N	20			232
08		2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2032 2	79 9	N	72	189 1		115
09		2250 X	1419	-0-	-831	-0-	1394 2	25 9	N	23			138
10		2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1924 2	15 9	N	14			152
11		2130 X	1957	-0-	-173	-0-	1924 2	33 9	N	30			182

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
-----																
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504								
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					22
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
08	403 X	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					22
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
-----																
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		480 X	56	-0-	-424	-0-	56 2			N	-0-					132
07		496 X	25	-0-	-471	-0-	25 2			N	-0-					132
08		465 X	59	-0-	-406	-0-	59 2			N	-0-					132
09		450 X	16	-0-	-434	-0-	16 2			N	-0-					132
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					132
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					132
-----																
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
-----																
MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12487 - 13770						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
-----																
RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.12607 - 13802						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992						
06		2700 X	427	-0-	-2273	-0-	427 2			N	-0-					138
07		2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647 2			N	-0-					138
08		2883 X	482	-0-	-2401	-0-	482 2			N	-0-					138
09		2790 X	527	-0-	-2263	-0-	527 2			N	-0-					138
10		713 X	459	-0-	-254	-0-	459 2			N	-0-					138
11		630 X	459	-0-	-171	-0-	459 2			N	-0-					138



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCALLISTER		WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331 - 13791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	720 N	225	-0-	-495	-0-	225	2		N	-0-			115
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	226	2		N	-0-			115
08	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2		N	-0-			115
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			115
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			115
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			115
-----													
RN BYERS UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090 - 4650		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STREET, E.B.		WELL #:		1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 - 12602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118 - 13363		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178 - 13635		
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			156
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
-----													
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217 - 13950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2204	RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12284 - 13485		
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			188
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			188
08	1674 X	1582	-0-	-92	-0-	1582	2		N	-0-			188
09	1620 X	1410	-0-	-210	-0-	1410	2		N	-0-			188
10	1674 X	1441	-0-	-233	-0-	1441	2		N	-0-			188
11	1620 X	1441	-0-	-179	-0-	1441	2		N	-0-			188

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BYERS, RN UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	12254 - 13382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 X	883	-0-	-107	-0-	869 2	14 9	9	N	13			208
07	868 X	673	-0-	-195	-0-	660 2	13 9	9	N	12			220
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	897 2	9 9	9	N	8			228
09	870 X	674	-0-	-196	-0-	674 2			N	-0-			228
10	899 X	436	-0-	-463	-0-	428 2	8 9	9	N	7			235
11	870 X	436	-0-	-434	-0-	428 2	8 9	9	N	7			242
-----													
MOORE		WELL #:		5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	12128 - 13495	
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			33
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			33
08	341 X	213	-0-	-128	-0-	213 2			N	-0-			33
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			33
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			33
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			33
-----													
VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849 - 13598	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			53
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----													
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241 - 13420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	4440 X	2455	-0-	-1985	-0-	2455 2			N	-0-			132
07	4588 X	2278	-0-	-2310	-0-	2278 2			N	-0-			132
08	3596 X	2230	-0-	-1366	-0-	2230 2			N	-0-			132
09	3480 X	2514	-0-	-966	-0-	2507 2	7 9	9	N	6			138
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2			N	-0-			138
*11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2			N	-0-			138
-----													
MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12300 - 13466	
06	1320 X	1180	-0-	-140	-0-	1180 2			N	-0-			105
07	1395 X	1230	-0-	-165	-0-	1230 2			N	-0-			105
08	1395 X	1288	-0-	-107	-0-	1288 2			N	-0-			105
09	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-			105
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-			105
*11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2210		RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3070	2	6	9	N	5					183
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	N	4					187
08	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3009	2	17	9	N	15					202
09	3090 X	2661	-0-	-429	-0-	2647	2	14	9	N	13					215
10	3193 X	2774	-0-	-419	-0-	2763	2	11	9	N	10					225
11	3090 X	2783	-0-	-307	-0-	2763	2	20	9	N	18					243
-----																
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2305		RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
-----																
MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498			
06	360 X	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					180
07	403 X	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					180
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					180
09	390 X	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					180
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					180
-----																
R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKE (BROWN DOLOMITE) LE NORMAN OPERATING LLC LOCKE				54284 500 491579		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.				628574 4		RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396 - 4435			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3				140
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3				140
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3				140
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				140
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3				140
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3				140

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.		563288									
PAINÉ, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LOESCH		563288									
		WELL #: 1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	162	3	39	9	35	40 1
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	174	3	34	9	31	40 1
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178	3	33	9	30	27 1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	32	27 1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	187	3	35	9	32	41 1
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	178	3	31	9	28	28 1

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 159		563288									
		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH		563288									
		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2		198
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	2		198
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2		198
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2		198
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2		198
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2		198

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
HARBAUGH, P.A.				WELL #:	34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH-COURSON				WELL #:	1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670	
06	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	-0-	60	1	3522	2	N	-0-		168
07	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	-0-	62	1	3648	2	N	15	156 1	27
08	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	-0-	62	1	3637	2	N	-0-		27
09	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	-0-	60	1	3517	2	N	-0-		27
10	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	-0-	62	1	3624	2	N	-0-		27
11	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	-0-	60	1	3459	2	N	-0-		27
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #:	147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		34
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		34
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		34
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	-0-	314	2			N	-0-		34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
LOTT				WELL #:	1516	RRCID ->	251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.	12027 - 14617	
06	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	-0-	2366	2	68	9	N	62	186 1	62
07	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	-0-	2468	2	51	9	N	46	10 8	98
08	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	-0-	2273	2	70	9	N	64	7 8	155
09	2550 X	2068	-0-	-482	-0-	-0-	2015	2	53	9	N	48	186 1	13
10	2511 X	1645	-0-	-866	-0-	-0-	1577	2	68	9	N	62	7 8	68
11	2430 X	1795	-0-	-635	-0-	-0-	1747	2	48	9	N	44	4 8	108
CARR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	11513 - 15631	
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2	99	9	N	90	370 1	176
07	2883 X	2872	-0-	-11	-0-	-0-	2744	2	128	9	N	116		292
08	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	-0-	2740	2	121	9	N	110	196 1	206
09	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	-0-	2567	2	131	9	N	119	188 1	137
10	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	-0-	2649	2	136	9	N	124		261
11	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	-0-	2449	2	130	9	N	118	190 1	189
LUNSFORD 3				WELL #:	4H	RRCID ->	257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	11955 - 16156	
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2	97	9	N	88	183 1	90
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2	110	9	N	100		190
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79	189 1	80
09	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	-0-	3326	2	89	9	N	81		161
10	3968 X	3143	-0-	-825	-0-	-0-	3082	2	61	9	N	55	187 1	29
*11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-		29

-----														
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12404	2	63	9	N	57		115
07		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12602	2	102	9	N	93	179	29
08		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13058	2	76	9	N	69		98
09		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11889	2	128	9	N	116		214
10		12245 X	12191	-0-	-54	-0-	12118	2	73	9	N	66	195	85
*11		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	11963	2	84	9	N	76		161
-----														
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
06		8160 X	7406	-0-	-754	-0-	7001	2	405	9	N	368	539	283
07		8432 X	8058	-0-	-374	-0-	7596	2	462	9	N	420	361	342
08		5983 X	4367	-0-	-1616	-0-	4099	2	268	9	N	244	405	181
09		6210 X	5928	-0-	-282	-0-	5558	2	370	9	N	336	192	325
10		8060 X	3664	-0-	-4396	-0-	3393	2	271	9	N	246	196	375
11		7800 X	6683	-0-	-1117	-0-	6305	2	378	9	N	344	586	133
-----														
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
06		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5114	2	207	9	N	188	182	326
07		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5104	2	228	9	N	207	182	351
08		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5061	2	187	9	N	170	384	137
09		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6682	2	315	9	N	286	192	231
10		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6043	2	239	9	N	217	192	256
*11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5047	2	255	9	N	232	198	290
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867														
06		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1084	1	4183	2	N	234	176	222
							257	9						
07		5487 X	3996	-0-	-1491	-0-	1614	1	2174	2	N	189	172	239
							208	9						
08		5487 X	4976	-0-	-511	-0-	1609	1	3117	2	N	227	362	104
							250	9						
09		5310 X	3242	-0-	-2068	-0-	1367	1	1626	2	N	226	172	158
							249	9						
10		5487 X	2757	-0-	-2730	-0-	1338	1	1207	2	N	193	177	174
							212	9						
11		5310 X	3081	-0-	-2229	-0-	1194	1	1396	2	N	446	349	271
							491	9						
-----														
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237														
06		1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1045	1	155	9	N	141	178	105
07		3100 N	6565	-0-	3465	3465	595	1	5796	2	N	158	176	87
							174	9						
08		9282 X	5817	-0-	-3465	-0-	609	1	5063	2	N	132		219
							145	9						
09		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	503	1	4449	2	N	104	171	152
							114	9						
10		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	897	1	2927	2	N	100		252
							110	9						
*11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	996	1	3745	2	N	77	180	149
							85	9						

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
LOTT		WELL #: 1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	11958	-	12650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	1573	-0-	1573	1573	1573	1422	2	151	9	N	137				152
09	14B2 EXT	531	-0-	531	2104	2104	531	2			N	-0-				152
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2104	2104					N	NO RPT				152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2104	2104					N	NO RPT				152
-----																
LOTT 17		WELL #:	2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.	12135	-	16492			
06	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	5320	2	243	9	N	221	215	1	14	8	145
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5924	2	320	9	N	291	208	1			228
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6805	2	260	9	N	236	186	1			278
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6322	2	212	9	N	193	191	1			280
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					280
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					280
-----																
LOTT 17		WELL #:	3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	12180	-	16573			
06	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8365	2	6	9	N	5	83	1	5	8	48
07	8990 X	7691	-0-	-1299	-0-	7588	2	103	9	N	94					141
08	8990 X	6698	-0-	-2292	-0-	6467	2	231	9	N	210	147	1			204
09	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	7823	2	283	9	N	257	361	1			100
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					100
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					100
-----																
ATHERTON, D. E.		WELL #:	3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11380	-	15725			
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					32
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					29
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	800	2	110	9	N	100					129
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	N	6					135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
-----																
LOTT 17		WELL #:	4H	RRCID ->	262148	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12060	-	16453			
06	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	10910	2	490	9	N	445	354	1	11	8	274
07	11470 X	11390	-0-	-80	-0-	10847	2	543	9	N	494	552	1			216
08	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	11642	2	607	9	N	552	424	1			344
09	11100 X	11043	-0-	-57	-0-	10650	2	393	9	N	357	545	1			156
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					156
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					156
-----																
ATHERTON, D. E.		WELL #:	2057H	RRCID ->	262422	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	11393	PERF.	11503	-	15847			
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	309	1			89
07	5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4577	2	281	9	N	255	188	1			156
08	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4449	2	243	9	N	221	187	1			190
09	4950 X	4588	-0-	-362	-0-	4310	2	278	9	N	253	166	1			277
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					277
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					277

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081														
06	2910	X	1878	-0-	-1032	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07	2666	X	1561	-0-	-1105	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
09	2280	X	1509	-0-	-771	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	689	-0-	-1201	-0-	10	1	679	3	N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994														
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3340	-0-	240	240	3340	3		N	-0-			-0-
09	2747	N	2507	-0-	-240	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
10	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
11	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	45	1	2221	3	N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098														
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	3	N	-0-		-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684		
06	3720 X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2		N	-0-			69
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			69
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			69
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2		N	-0-			69
10	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	3021	2		N	-0-			69
11	3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2885	2		N	-0-			69

LUNSFORD				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150 - 14174		
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6302	2	11 9	N	10			105
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			105
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		N	-0-			105
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	2	1 9	N	1	1 8		105
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			105
*11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-			30

PANNELL				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 - 14786		
06	6690 X	5935	-0-	-755	-0-	5916	2	19 9	N	17			61
07	6758 X	5965	-0-	-793	-0-	5904	2	61 9	N	55			116
08	6696 X	5173	-0-	-1523	-0-	5117	2	56 9	N	51			167
09	6420 X	6026	-0-	-394	-0-	5957	2	69 9	N	63	173 1		57
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6103	2	40 9	N	36			93
11	5940 X	5726	-0-	-214	-0-	5670	2	56 9	N	51			144

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579						
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558 PERF.13452 - 14487
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		24
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		24
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		24
09	210 X	200	-0-	-10	-0-	200 2	N	-0-		24
10	217 X	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-		24
11	210 X	169	-0-	-41	-0-	169 2	N	-0-		24
-----										
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420 PERF.13474 - 14268
06	900 X	817	-0-	-83	-0-	817 2	N	-0-		95
07	2449 X	748	-0-	-1701	-0-	748 2	N	-0-		95
08	2449 X	795	-0-	-1654	-0-	795 2	N	-0-		95
09	2370 X	808	-0-	-1562	-0-	808 2	N	-0-		95
10	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796 2	N	-0-		95
11	810 X	700	-0-	-110	-0-	700 2	N	-0-		95
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF.11885 - 12995
O'BRIEN										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120 PERF.12366 - 13346
4P ENERGY TEXAS, LLC										
MILLER										
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	633 2	29 9	N	26	26 1 51
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2		N	-0-	3
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	3
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	476 2	25 9	N	23	26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
-----										
LIPS, WEST (KANSAS CITY)		WELL #:		2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830 PERF. 6346 - 6490
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										
MATHEWS UNIT										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544 PERF. 9244 - 9257
UNIT PETROLEUM COMPANY										
BORN										
06	1080 X	577	-0-	-503	-0-	577 2		N	-0-	130
07	1116 X	563	-0-	-553	-0-	563 2		N	-0-	130
08	775 X	562	-0-	-213	-0-	562 2		N	-0-	130
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	749 2		N	-0-	130
10	744 X	470	-0-	-274	-0-	470 2		N	-0-	130
11	570 X	395	-0-	-175	-0-	395 2		N	-0-	130

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)				56872 375	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ROSS, A.A.				WELL #: 9071	RRCID -> 182472	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 13496	PERF. 13624	- 13277				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		27330	26176	-0-	-1154	-0-	26176 2		N	-0-			10
07		27900 #	26107	-0-	-1793	-0-	26107 2		N	-0-			10
08		27156 #	25620	-0-	-1536	-0-	25620 2		N	-0-			10
09		26190 #	25371	-0-	-819	-0-	25371 2		N	-0-			10
10		27063 #	27000	-0-	-63	-0-	27000 2		N	-0-			10
11		26190 #	25390	-0-	-800	-0-	20 1 25370 2		N	-0-			10
-----													
MAMMOTH CREEK (TONKAWA)				57019 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
AKERS				WELL #: 1	RRCID -> 150867	COMPL. DATE 07/04/1994	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6466	- 6480				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AKERS				WELL #: 2	RRCID -> 150868	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6494	- 6506				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURCHFIELD -B-				WELL #: 2	RRCID -> 150869	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6482	- 6502				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YAUCK "782"				WELL #: 1	RRCID -> 279541	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6623	- 8880				
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30 1	1004 2	N	-0-			102
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31 1	1050 2	N	5			107
							6 9						
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	N	-0-			107
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	990 2	N	-0-			107
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1	996 2	N	5			112
							6 9						
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29 1	992 2	N	-0-			112
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
BRADLEY				WELL #: 3	RRCID -> 139993	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622	- 6631				
06		1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	686	-0-	-616	-0-	686 2		N	-0-			-0-
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY															
SCHULTZ -D-															
		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		825420													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		094650		04/01/1981		10120		3600 - 3857					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)															
CONTINENTAL OPERATING CO.															
BROYLES															
		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
		173749													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		2		127299		04/11/1988		7484		7364 - 7386					
06		2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2630	2	N	-0-			80
07		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	93	1	2542	2	N	-0-			80
08		2232 #	1727	-0-	-505	-0-	57	1	1670	2	N	-0-			80
09		2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			80
*10		2821 #	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-	33	6	47
11		2730 #	2689	-0-	-41	-0-	2689	2			N	-0-			47

MARSH (DOUGLAS)															
COURSON OIL & GAS, INC.															
SCHROEDER															
		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		182785													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		084537		07/05/1979		9800		5834 - 5840					
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	34	1	69	2	N	6	6	8	155
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	7	9			N	2	155	1	-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	44	1	53	2	N	5	3	8	2
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	6	9			N	-0-			2
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	51	2	N	5	2	8	5
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	62	1	51	2	N	5			5
							6	9			N	-0-			5
							48	1	32	2	N	-0-			5

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY															
PARNELL BROS. -A-															
		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1495 U		078674		02/14/1998		7300		5751 - 5752					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MATHERS (CLEVELAND)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
HOWE, GENE															
		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		877099													
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		7		120186		09/27/1985		12600		9288 - 9340					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795									
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9872 - 9950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	1470 #	1069	-0-	-401	-0-	1057 1	12 9	Y	11		96
07	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1459 1	26 9	Y	24	95 1	25
08	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1654 1	6 9	Y	5		30
09	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1459 1	7 9	Y	6		36
*10	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1446 1	7 9	Y	6		42
*11	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1445 1	7 9	Y	6		48

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9916 - 9936	
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507 1		Y	-0-		161
07	1178 #	139	-0-	-1039	-0-	139 1		Y	-0-	72 1	89
08	1643 #	1540	-0-	-103	-0-	1540 1		Y	-0-		89
09	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908 1		Y	-0-		89
10	1643 #	1571	-0-	-72	-0-	1571 1		Y	-0-		89
11	1500 #	208	-0-	-1292	-0-	208 1		Y	-0-		89

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9891 - 9913	
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 1		N	-0-		-0-
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 1		N	-0-		-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 1		N	-0-		-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-
*10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-
*11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 1		N	-0-		-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795									
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9939 - 9945	
06	2850 N	2475	-0-	-375	-0-	2472 1	3 9	N	3		165
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3034 1	2 9	N	2		167
08	2883 N	2054	-0-	-829	-0-	2053 1	1 9	N	1		168
09	2490 N	1801	-0-	-689	-0-	1797 1	4 9	N	4		172
*10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2819 1	3 9	N	3		175
*11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 1		N	-0-		175

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7090 - 7122	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7012 - 7125	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

MATHERS RANCH (DOUGLAS) LE NORMAN OPERATING LLC WRIGHT		//CONT.//	58257 200 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
MATHERS RANCH (DOUGLAS) LE NORMAN OPERATING LLC WRIGHT		//CONT.//	58257 200 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
-----														
		WELL #:	5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417	-	7455	
06		120 N	106	-0-	-14	-0-		106 2		N	-0-			43
07		124 N	57	-0-	-67	-0-		57 2		N	-0-			43
08		124 N	48	-0-	-76	-0-		48 2		N	-0-			43
09		120 N	21	-0-	-99	-0-		21 2		N	-0-			43
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			43
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			43
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY JC STUDER 168			877099											
-----														
		WELL #:	1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7341	-	12450	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS			953803											
-----														
		WELL #:	3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	7036	-	7144	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
-----														
HUMPHREYS														
-----														
		WELL #:	4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7066	-	7123	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
-----														
HUMPHREYS														
-----														
		WELL #:	3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7008	-	7108	
06	630	X	480	-0-	-150	-0-		480 2		N	-0-			55
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			55
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
-----														
HUMPHREYS														
-----														
		WELL #:	2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7076	-	7112	
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-		512 2		N	-0-			195
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			195
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HUMPHREYS		WELL #:		5037	RRCID ->	176551	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7102 - 7138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3	12
07		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	12
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
-----													
HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7089 - 7117	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200
-----													
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
WRIGHT 122		WELL #:		1H	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10362 - 14696	
06		41160 X	33529	-0-	-7631	-0-	32799	2	730	9	N	664	381
07		42532 X	33274	-0-	-9258	-0-	32590	2	684	9	N	622	422
08		42532 X	32179	-0-	-10353	-0-	31544	2	635	9	N	577	420
09		35070 X	30458	-0-	-4612	-0-	29843	2	615	9	N	559	397
10		34658 X	30272	-0-	-4386	-0-	29616	2	656	9	N	596	214
11		33540 X	28530	-0-	-5010	-0-	27914	2	616	9	N	560	394
-----													
WRIGHT 122		WELL #:		2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	13383 - 16091	
06		20250 X	15501	-0-	-4749	-0-	15284	2	217	9	N	197	412
07		19065 X	14249	-0-	-4816	-0-	14053	2	196	9	N	178	590
08		18197 X	13315	-0-	-4882	-0-	13136	2	179	9	N	163	367
09		17220 X	11277	-0-	-5943	-0-	11135	2	142	9	N	129	496
10		17794 X	11558	-0-	-6236	-0-	11420	2	138	9	N	125	426
11		15510 X	6680	-0-	-8830	-0-	6636	2	44	9	N	40	466
-----													
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	11261 - 15501	
06		20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	20140	2	426	9	N	387	374
07		21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	21465	2	343	9	N	312	495
08		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	21871	2	303	9	N	275	577
09		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21061	2	337	9	N	306	494
10		21793 X	20151	-0-	-1642	-0-	19733	2	418	9	N	380	484
11		21450 X	20167	-0-	-1283	-0-	19831	2	336	9	N	305	600
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132						CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	10478 - 10495	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
STUDER				WELL #:	1	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10212 - 10377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			112
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			112
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			112
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			112
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			112
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			112
-----														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
WRIGHT				WELL #:	1151	RRCID ->	056623	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	17665	PERF.10153 - 10251		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILDLIFE				WELL #:	1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10134 - 10560		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.10142 - 10220		
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	Y	-0-		28
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	2	Y	-0-		28
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	2		30
							2	9						
09		450 N	330	-0-	-120	-0-	60	1	267	2	Y	3		33
							3	9						
*10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	Y	8		41
							9	9						
11		390 N	276	-0-	-114	-0-	60	1	215	2	Y	1		42
							1	9						
-----														
LUCILLE WRIGHT 149				WELL #:	1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.10346 - 10810		
06		480 N	442	-0-	-38	-0-	439	2	3	9	N	3		35
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10		45
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9		54
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9		63
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	495	2	10	9	N	9		72
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5		77
-----														
MATHERS RANCH 172				WELL #:	11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 9080 - 10398		
06		900 N	760	-0-	-140	-0-	754	2	6	9	Y	5		12
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20		32
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20		52
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	Y	7		59
10		1054 N	881	-0-	-173	-0-	864	2	17	9	Y	15		74
11		1020 N	769	-0-	-251	-0-	754	2	15	9	Y	14		88



MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3810 X	215	-0-	-3595	-0-	26 1	178 2	Y	10			43		
07	3937 X	256	-0-	-3681	-0-	11 9	222 2	Y	7			50		
08	1178 X	288	-0-	-890	-0-	26 1	222 2	Y	13			63		
*09	540 X	314	-0-	-226	-0-	8 9						58		
10	279 X	256	-0-	-23	-0-	52 1	31 9	Y	-0-			86		
*11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	14 9		Y	-0-			86		

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753														
06	6600 X	5254	-0-	-1346	-0-	26 1	73 9	Y	66			173		
07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	11 9	95 9	Y	86	181 1		78		
08	6820 X	6418	-0-	-402	-0-	26 1	116 9	Y	105			183		
*09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	8 9		Y	30			210		
10	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	52 1	135 9	Y	123	183 1		150		
11	6600 X	5863	-0-	-737	-0-	14 9	68 9	Y	62			212		

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673														
06	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	148 1	16415 2	Y	263	377 1	1 8	82		
07	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	289 9	155 1	Y	254	180 1	1 8	155		
08	15717 X	14893	-0-	-824	-0-	279 9	144 1	Y	240	186 1	6 8	203		
*09	15450 X	15395	-0-	-55	-0-	264 9	150 1	Y	241	185 1		255		
10	15965 X	15204	-0-	-761	-0-	265 9	155 1	Y	255	378 1		132		
11	15450 X	14245	-0-	-1205	-0-	281 9	150 1	Y	211	188 1		155		

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387														
06	14130 X	12401	-0-	-1729	-0-	12240 2	161 9	Y	146	1 8		188		
07	14074 X	12765	-0-	-1309	-0-	12603 2	162 9	Y	147	186 1	1 8	148		
08	13640 X	12303	-0-	-1337	-0-	12148 2	155 9	Y	141	186 1	4 8	99		
*09	12840 X	11518	-0-	-1322	-0-	150 1	11235 2	Y	121			218		
10	12958 X	11584	-0-	-1374	-0-	133 9	155 1	Y	141	186 1		173		
11	12390 X	10881	-0-	-1509	-0-	155 9	150 1	Y	140	186 1		127		

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903														
06	14040 X	12825	-0-	-1215	-0-	150 1	12493 3	Y	165	172 1		118		
07	14353 X	12970	-0-	-1383	-0-	182 9	155 1	Y	166	177 1	1 8	106		
08	14105 X	12657	-0-	-1448	-0-	183 9	155 1	Y	153	180 1	1 8	78		
09	13260 X	11802	-0-	-1458	-0-	168 9	150 1	Y	130			208		
10	13516 X	12094	-0-	-1422	-0-	143 9	155 1	Y	168	184 1		192		
11	12840 X	11643	-0-	-1197	-0-	185 9	150 1	Y	162	179 1		175		

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		17280 X	14996	-0-	-2284	-0-	150	1	14638	2	Y	189	189	1	1 8 93
07		17825 X	14788	-0-	-3037	-0-	155	1	14415	2	Y	198	189	1	1 8 101
08		17329 X	15132	-0-	-2197	-0-	155	1	14749	2	Y	207	188	1	3 8 117
*09		16260 X	14571	-0-	-1689	-0-	150	1	14208	2	Y	194	184	1	125
10		16492 X	14789	-0-	-1703	-0-	155	1	14380	2	Y	231	188	1	168
11		15000 X	13760	-0-	-1240	-0-	150	1	13360	2	Y	227	188	1	207
-----															
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943															
06		10920 X	10233	-0-	-687	-0-	150	1	9802	3	N	255	356	1	3 8 121
07		11284 X	10512	-0-	-772	-0-	155	1	10028	3	N	299	186	1	3 8 231
08		11284 X	10468	-0-	-816	-0-	155	1	9966	3	N	315	364	1	20 8 162
*09		10620 X	9974	-0-	-646	-0-	150	1	9535	2	N	263	181	1	231
10		10974 X	10201	-0-	-773	-0-	155	1	9730	2	N	287	366	1	152
11		10230 X	9511	-0-	-719	-0-	150	1	9120	2	N	219	185	1	186
-----															
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010															
06		5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4104	3	85	9	Y	77	1	8	140
07		5177 X	4319	-0-	-858	-0-	4227	3	92	9	Y	84	1	8	223
08		4991 X	4955	-0-	-36	-0-	4849	3	106	9	Y	96	189	1	7 8 123
*09		4830 X	4679	-0-	-151	-0-	4593	2	86	9	Y	78			197
*10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4719	2	96	9	Y	87	186	1	98
11		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	4320	2	107	9	Y	97	188	1	7
-----															
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363															
06		12090 X	10743	-0-	-1347	-0-	10392	3	351	9	Y	319	189	1	1 8 256
*07		11966 X	10764	-0-	-1202	-0-	10410	3	354	9	Y	322	368	1	2 8 208
*08		11315 X	10099	-0-	-1216	-0-	9715	3	384	9	Y	349	373	1	9 8 175
*09		10800 X	9270	-0-	-1530	-0-	8951	2	319	9	Y	290	376	1	89
*10		11160 X	9588	-0-	-1572	-0-	9212	2	376	9	Y	342	370	1	61
11		10740 X	8892	-0-	-1848	-0-	8570	2	322	9	Y	293	187	1	167
-----															
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943															
06		9780 X	8714	-0-	-1066	-0-	146	1	8374	3	Y	176	183	1	1 8 157
*07		9982 X	8810	-0-	-1172	-0-	155	1	8459	3	Y	178	185	1	150
*08		9765 X	8691	-0-	-1074	-0-	155	1	8331	3	Y	186	186	1	3 8 147
*09		9240 X	8219	-0-	-1021	-0-	150	1	7886	2	Y	166	186	1	127
*10		9424 X	8394	-0-	-1030	-0-	155	1	8021	2	Y	198	185	1	140
11		8700 X	7967	-0-	-733	-0-	150	1	7615	2	Y	184	185	1	139

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		9030 X	8038	-0-	-992	-0-	7914 2	124 9		N	113			153
07		8990 X	7991	-0-	-999	-0-	7864 2	127 9		N	115	187 1	1 8	80
08		8835 X	8181	-0-	-654	-0-	8036 2	145 9		N	132	6 8		206
*09		8280 X	8119	-0-	-161	-0-	7991 2	128 9		N	116	188 1		130
10		8556 X	8179	-0-	-377	-0-	8044 2	135 9		N	123	186 1		67
11		8040 X	7386	-0-	-654	-0-	7257 2	129 9		N	117			184
-----														
MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320														
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	Y		5			27
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	745 2	9 9	Y		8			35
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	745 2	8 9	Y		7			42
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y		6			48
10		744 N	446	-0-	-298	-0-	438 2	8 9	Y		7			55
11		720 N	611	-0-	-109	-0-	600 2	11 9	Y		10			65
-----														
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353														
06		30240 X	27337	-0-	-2903	-0-	26758 3	579 9	N		526	545 1	1 8	292
07		30783 X	26986	-0-	-3797	-0-	26428 3	558 9	N		507	529 1	2 8	268
08		30163 X	26435	-0-	-3728	-0-	25878 3	557 9	N		506	535 1	1 8	238
*09		28590 X	24912	-0-	-3678	-0-	24353 2	559 9	N		508	551 1		167
10		28892 X	26291	-0-	-2601	-0-	25656 2	635 9	N		577	564 1		180
11		27330 X	25258	-0-	-2072	-0-	24735 2	523 9	N		475	547 1		108
-----														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703														
06		32760 X	29196	-0-	-3564	-0-	28845 2	351 9	N		319	378 1	2 8	99
07		33666 X	29226	-0-	-4440	-0-	28862 2	364 9	N		331	185 1	2 8	243
08		32736 X	28589	-0-	-4147	-0-	28222 2	367 9	N		334	379 1	7 8	191
*09		30690 X	27018	-0-	-3672	-0-	26703 2	315 9	N		286	375 1		86
10		30814 X	27233	-0-	-3581	-0-	26881 2	352 9	N		320	184 1		222
11		29190 X	25527	-0-	-3663	-0-	25186 2	341 9	N		310	365 1		167
-----														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
06		24390 X	20274	-0-	-4116	-0-	300 1	19598 3	N		342	376 1	3 8	226
07		25203 X	15298	-0-	-9905	-0-	196 1	14825 3	N		252	185 1	3 8	290
08		24211 X	21172	-0-	-3039	-0-	310 1	20484 3	N		344	379 1	14 8	241
*09		22050 X	18474	-0-	-3576	-0-	300 1	17856 2	N		289	371 1		147
10		20956 X	18211	-0-	-2745	-0-	310 1	17552 2	N		317	372 1		92
11		20490 X	16829	-0-	-3661	-0-	300 1	16212 2	N		288	188 1		192

-----															
MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		24150 X	21146	-0-	-3004	-0-	900	1	19684	3	N	511	538	1	233
							562	9							
07		24955 X	20911	-0-	-4044	-0-	930	1	19421	3	N	509	531	1	210
							560	9							
08		24738 X	20091	-0-	-4647	-0-	930	1	18631	3	N	482	545	1	138
							530	9							
*09		22890 X	17984	-0-	-4906	-0-	220	1	17313	2	N	410	357	1	178
							451	9							
10		22723 X	17888	-0-	-4835	-0-	155	1	17239	2	N	449	365	1	262
							494	9							
11		21150 X	16558	-0-	-4592	-0-	150	1	15966	2	N	402	546	1	118
							442	9							
-----															
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003															
06		33840 X	29526	-0-	-4314	-0-	29093	3	433	9	N	394	365	1	213
07		34255 X	29498	-0-	-4757	-0-	29070	3	428	9	N	389	364	1	238
08		33511 X	28817	-0-	-4694	-0-	28393	3	424	9	N	385	360	1	260
														3	8
*09		31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					N	342	361	1	239
10		31496 X	27147	-0-	-4349	-0-	26710	2	437	9	N	397	373	1	263
11		29520 X	25351	-0-	-4169	-0-	24923	2	428	9	N	389	554	1	98
-----															
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433															
06		29280 X	24275	-0-	-5005	-0-	450	1	23158	3	N	606	709	1	181
							667	9							
07		29388 X	22213	-0-	-7175	-0-	372	1	21314	3	N	479	543	1	115
							527	9							
08		27714 X	23503	-0-	-4211	-0-	465	1	22456	3	N	529	358	1	276
							582	9						10	8
*09		25590 X	22113	-0-	-3477	-0-	300	1	21271	2	N	493	546	1	214
							542	9							
10		25451 X	22299	-0-	-3152	-0-	310	1	21435	2	N	504	542	1	176
							554	9							
11		24270 X	20778	-0-	-3492	-0-	300	1	19968	2	N	464	371	1	269
							510	9							
-----															
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
06		44490 X	37162	-0-	-7328	-0-	300	1	36321	3	N	492	536	1	192
							541	9							
07		43958 X	37822	-0-	-6136	-0-	310	1	36961	3	N	501	545	1	147
							551	9							
08		42594 X	36682	-0-	-5912	-0-	310	1	35835	3	N	488	364	1	264
							537	9						7	8
*09		39810 X	35238	-0-	-4572	-0-	300	1	34450	2	N	444	529	1	181
							488	9							
10		39742 X	36727	-0-	-3015	-0-	310	1	35841	2	N	524	369	1	336
							576	9							
11		37170 X	34222	-0-	-2948	-0-	300	1	33358	2	N	513	744	1	105
							564	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	30990 X	27776	-0-	-3214	-0-	150 1	26853 3	N	703	717 1	2 8	291				
07	31496 X	26971	-0-	-4525	-0-	773 9	144 1	26090 3	N	670	725 1	2 8	234			
08	30628 X	27463	-0-	-3165	-0-	737 9	153 1	26542 3	N	698	716 1	10 8	206			
*09	29310 X	26192	-0-	-3118	-0-	768 9	150 1	25165 2	N	797	710 1		263			
10	29605 X	25477	-0-	-4128	-0-	877 9	155 1	24596 2	N	660	729 1		194			
11	27780 X	23796	-0-	-3984	-0-	726 9	150 1	22967 2	N	617	542 1		269			
						679 9										
-----																
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796																
06	93330 X	68229	-0-	-25101	-0-	66253 3	1976 9	N	1796	2167 1		87				
*07	89218 X	67009	-0-	-22209	-0-	65140 3	1869 9	N	1699	1624 1		162				
*08	82491 X	64434	-0-	-18057	-0-	62588 3	1846 9	N	1678	1624 1	24 8	192				
*09	75240 X	59955	-0-	-15285	-0-	58376 2	1579 9	N	1435	1282 1		345				
10	72850 X	58967	-0-	-13883	-0-	57274 2	1693 9	N	1539	1644 1		240				
11	68220 X	54465	-0-	-13755	-0-	52880 2	1585 9	N	1441	1287 1		394				
-----																
MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
URSCHHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738																
06	8970 X	6370	-0-	-2600	-0-	6370 3		N	-0-	7 5		-0-				
07	9269 X	6649	-0-	-2620	-0-	6649 3		N	-0-			-0-				
08	8246 X	7240	-0-	-1006	-0-	7240 3		N	-0-			-0-				
09	7920 X	5941	-0-	-1979	-0-	5941 3		N	-0-			-0-				
10	8184 X	7985	-0-	-199	-0-	7985 3		N	-0-			-0-				
*11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 3		N	-0-			-0-				
-----																
JONES ENERGY, LLC 441132																
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896																
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-			-0-				
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-				
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-				
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-				
-----																
STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

-----																			
MATHERS RANCH (HUNTON)										//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 841419									
ISAACS										WELL #:	1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.	17495 - 17517
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		90 S		33	-0-	-57	-0-	25	1	8	2	N	-0-	-0-					
07		186 S		91	-0-	-95	-0-	18	1	73	2	N	-0-	-0-					
08		104 S		104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-	-0-					
09		30 S		30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	-0-					
10		93 S		31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-	-0-					
11		90 S		30	-0-	-60	-0-	30	1			N	-0-	-0-					
-----																			
MATHERS RANCH										WELL #:	12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156
06		15744 S	15744	-0-	-0-	-0-	189	1	15554	2	N	1	1 8	1					
							1	9											
07		20295 S	20295	-0-	-0-	-0-	1087	1	19207	2	N	1	1 8	1					
							1	9											
08		20464 S	20464	-0-	-0-	-0-	1243	1	19207	2	N	13	8 8	6					
							14	9											
*09		17850 S	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2				N	-0-	-0-					
*10		18025 S	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2				N	-0-	-0-					
*11		15268 S	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2				N	-0-	-0-					
-----																			
MATHERS RANCH (MORROW, UP)										58257 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC										441132									
HUMPHREYS, L. P.										WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108					
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108					
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108					
-----																			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										841419									
MATHERS RANCH										WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1047	2	123	9	Y	112	176 1	128					
*10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1140	2	152	9	Y	138	179 1	87					
*11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1116	2	140	9	Y	127		214					
-----																			
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099									
HALEY 153										WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154
06		100322 X	100322	-0-	-0-	-0-	100322	2				N	-0-	158					
07		111662 X	101839	-0-	-9823	-0-	101789	2	50	9	N	45		203					
08		111662 X	100251	-0-	-11411	-0-	100251	2				N	-0-	203					
09		106740 X	95539	-0-	-11201	-0-	95539	2				N	-0-	203					
10		106206 X	96949	-0-	-9257	-0-	96949	2				N	-0-	203					
11		100320 X	91733	-0-	-8587	-0-	91733	2				N	-0-	203					

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			164
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			164
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-			164
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2				N	-0-			164
10	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	2				N	-0-			164
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			164

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			17
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-			17
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-	17 1		-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2				N	-0-			-0-
10	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2				N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	2	Y	6				34
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	16				50
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	18	9	1987	2	Y	14				64
*09	2100 N	18	-0-	-2082	-0-	15	1	3	9	Y	3				63
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	Y	13	70	1		6
11	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	15	1	1951	2	Y	8				14

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469  
 DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	942	-0-	-348	-0-	939	3	3	9	N	3	105
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			N	-0-	105
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1078	3	1	9	N	1	106
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	N	2	108
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1051	3	3	9	N	3	111
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1023	3	21	9	N	19	130

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		427513										
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
*10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	15 180 1	42
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	31	1	690	2	N	15	57
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	15	72
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	10	82
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	13	95
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	26	1	615	2	N	8	103

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-	-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-	-0-



MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7222 - 7668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TEVIS				WELL #:	1	RRCID ->	193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 7398	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
CUDD				WELL #:	1	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3000 - 5172	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7163 - 7696	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)				59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
MCMORDIE BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	083921	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9922 - 9934	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479	
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
08	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
*11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	85 1	569 3	N	12		244
						13 9					
07	875 R	875	-0-	-0-	-0-	110 1	735 3	N	27		271
						30 9					
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	99 1	666 3	N	8	191 1	88
						9 9					
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	92 1	617 3	N	16		104
						18 9					
10	868 #	678	-0-	-190	-0-	87 1	579 3	N	11		115
						12 9					
11	840 #	685	-0-	-155	-0-	88 1	590 3	N	6		121
						7 9					

  

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9214	- 9342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	780 #	617	-0-	-163	-0-	67 1	492 3	N	53	178 1	146
						58 9					
07	868 #	649	-0-	-219	-0-	74 1	540 3	N	32		178
						35 9					
08	868 #	791	-0-	-77	-0-	91 1	664 3	N	33		211
						36 9					
09	840 #	775	-0-	-65	-0-	88 1	646 3	N	37		248
						41 9					
10	806 #	641	-0-	-165	-0-	70 1	517 3	N	49	181 1	116
						54 9					
11	780 #	778	-0-	-2	-0-	88 1	649 3	N	37		153
						41 9					

  

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9424	- 9437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133							
MCMORDIE				WELL #: 207	RRCID -> 158382	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 11021	- 11049		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	900 X	843	-0-	-57	-0-	110 1	733 3	N	-0-		-0-
07	930 X	882	-0-	-48	-0-	115 1	767 3	N	-0-		-0-
08	930 X	875	-0-	-55	-0-	114 1	761 3	N	-0-		-0-
09	870 X	527	-0-	-343	-0-	69 1	458 3	N	-0-		-0-
10	899 X	795	-0-	-104	-0-	103 1	692 3	N	-0-		-0-
11	840 X	827	-0-	-13	-0-	108 1	719 3	N	-0-		-0-

  

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: ROBERTS		
PAYNE, NONA S.				WELL #: 1	RRCID -> 109181	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 11616	PERF. 11179	- 11218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.// 59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3570 X	1616	-0-	-1954	-0-	1616 2	N	-0-		-0-	
07	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3321 2	N	-0-		-0-	
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411 2	N	-0-		-0-	
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3101	-0-	-867	-0-	3101 2	N	-0-		-0-	
*11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-		-0-	
-----											
MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	
-----											
MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200									
SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979		
06	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1521 2	24 9 N	22		108	
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1700 2	23 9 N	21		129	
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1710 2	19 9 N	17		146	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1597 2	19 9 N	17		163	
10	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1631 2	14 9 N	13		176	
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1539 2	22 9 N	20	158 1	38	
-----											
MABEL		WELL #: 6099		RRCID -> 254911		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645		
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	652 2	6 9 N	5		122	
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	668 2	9 9 N	8		130	
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	618 2	4 9 N	4		134	
09	660 N	527	-0-	-133	-0-	521 2	6 9 N	5		139	
10	682 N	577	-0-	-105	-0-	576 2	1 9 N	1		140	
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	572 2	12 9 N	11	61 1	90	
-----											
BURTON 106		WELL #: 2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419		
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 2		N	-0-	143	
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-	143	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	143	
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-	143	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	745 2	25 9 N	23		166	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	506 2	3 9 N	3	125 1	44	
-----											
DAUGHTRY 105		WELL #: 1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930		
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966 2	2 9 N	2		98	
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	3 9 N	3		101	
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3934 2	9 9 N	8	15 7	94	
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9 N	1		95	
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3817 2	2 9 N	2		97	
*11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656 2	2 9 N	2		99	

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION DAUGHTRY 98		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DAUGHTRY 98		WELL #: 1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011				TOTAL DEPTH 12225			PERF.10676 - 12096	
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1388	2	31	9	N	28			97
07	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1441	2	32	9	N	29			126
08	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1401	2	25	9	N	23			149
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1368	2	24	9	N	22			171
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1420	2	29	9	N	26			197
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	168	1	51
DAUGHTRY 134		WELL #: 1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011				TOTAL DEPTH 12435			PERF.10544 - 12328	
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2727	2	24	9	N	22			138
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20			158
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2641	2	24	9	N	22			180
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	N	27			207
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22			229
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2714	2	36	9	N	33	187	1	75
GRACIE VAIL 77		WELL #: 1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012				TOTAL DEPTH 10875			PERF.11204 - 15244	
06	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2842	2	88	9	N	80	182	1	127
07	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2875	2	91	9	N	83			210
08	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2765	2	98	9	N	89			299
09	3120 X	2683	-0-	-437	-0-	2596	2	87	9	N	79	186	1	192
10	3224 X	2783	-0-	-441	-0-	2687	2	96	9	N	87			279
11	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2635	2	95	9	N	86	185	1	180
GRACIE VAIL 77		WELL #: 2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 10956			PERF.11157 - 15388	
06	17820 X	16432	-0-	-1388	-0-	1044	1	15095	2	N	266	185	1	274
07	18414 X	16402	-0-	-2012	-0-	1074	1	15034	2	N	267	377	1	164
08	18414 X	15713	-0-	-2701	-0-	1079	1	14349	2	N	259	191	1	232
09	17820 X	14561	-0-	-3259	-0-	1038	1	13247	2	N	251	188	1	295
10	17732 X	14605	-0-	-3127	-0-	1079	1	13252	2	N	249	369	1	175
11	16440 X	14325	-0-	-2115	-0-	1044	1	12997	2	N	258	184	1	249
ENERVEST OPERATING, L.L.C. THIERSTEIN		252131 WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980				TOTAL DEPTH 15395			PERF.10918 - 10934	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	599	2	12	9	N	11			153
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19			172
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	618	2	20	9	N	18			190
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15			205
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14			219
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006				TOTAL DEPTH 11500			PERF.10950 - 11100	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16			154
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	427	2	14	9	N	13			167
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6			173
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13			186
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12			198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		1	RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	4031 2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4405	-0-	4405	8436	4149 2	256 9		N	233			233
08	DLQ G-10	4327	-0-	4327	12763	4271 2	56 9		N	51			284
09	DLQ G-10	4199	-0-	4199	16962	4144 2	55 9		N	50			334
10	DLQ G-10	4266	-0-	4266	21228	4224 2	42 9		N	38	182 1		190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21228				N	NO RPT			190
-----													
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072			
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1418 2	19 9		N	17			167
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439 2	15 9		N	14			181
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1497 2	19 9		N	17			198
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1396 2	17 9		N	15			213
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1422 2	19 9		N	17			230
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
-----													
HANSON 29		WELL #:		1	RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298			
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1136 2	6 9		N	5			198
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2			N	-0-			198
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-			198
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056 2	6 9		N	5			203
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1094 2	12 9		N	11			214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
-----													
COOK 64		WELL #:		1	RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
-----													
HANSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428			
06	2490 N	2322	-0-	-168	-0-	2319 2	3 9		N	3			169
07	2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2289 2	1 9		N	1			170
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368 2	14 9		N	13			183
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2 1	2250 2		N	12			195
*10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 2	1 9		N	1			196
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196
-----													
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291			
06	DLQ G-10	4198	-0-	4198	4198	4153 2	45 9		N	41	181 1		198
07	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8248	4005 2	45 9		N	41			239
08	DLQ G-10	4226	-0-	4226	12474	4184 2	42 9		N	38			277
09	DLQ G-10	3826	-0-	3826	16300	3791 2	35 9		N	32			309
10	DLQ G-10	3050	-0-	3050	19350	24 1	3005 2		N	19	184 1		144
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19350	21 9			N	NO RPT			144

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102 - 11749
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766 - 12011
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325 2	11 9	N	10		160
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1347 2	15 9	N	14		174
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325 2	6 9	N	5		179
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		179
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	15 1	1319 2	N	9		188
						10 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672 - 11709
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1282 2	18 9	N	16		133
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		133
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		133
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		133
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	15 1	1244 2	N	18	7 8	144
						20 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965 - 12219
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	2995 2		N	-0-		72
07	DLQ G-10	3229	-0-	3229	6224	72 1	3157 2	N	-0-		72
08	DLQ G-10	3231	-0-	3231	9455	3231 2		N	-0-		72
09	DLQ G-10	3046	-0-	3046	12501	3046 2		N	-0-		72
10	DLQ G-10	2845	-0-	2845	15346	24 1	2819 2	N	2	13 8	61
						2 9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15346			N	NO RPT		61

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227 - 12348
06	1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1078 2	7 9	N	6		72
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	1 1	911 2	N	3		75
						3 9					
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 2	6 9	N	5		80
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1037 2	12 9	N	11		91
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1038 2	4 9	N	4		95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323 - 12378
06	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2536 2	19 9	N	17		143
07	DLQ G-10	2490	-0-	2490	5045	2468 2	22 9	N	20		163
08	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7641	2581 2	15 9	N	14		177
09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	10091	2429 2	21 9	N	19		196
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	12615	24 1	2485 2	N	14		210
						15 9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12615			N	NO RPT		210

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1344 2	11 9	9	N	10			174
07	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1414 2	7 9	9	N	6			180
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426 2	8 9	9	N	7			187
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327 2	11 9	9	N	10			197
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421 2	11 9	9	N	10			207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
-----													
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COOK 64		WELL #:		2	RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065			
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	724 1	931 2	2	N	-0-			57
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	748 1	961 2	2	N	-0-			57
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	748 1	1048 2	2	N	2			59
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	724 1	964 2	2	N	9			68
*10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	748 1	1014 2	2	N	25			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9			N	NO RPT			93
-----													
MOORE 62		WELL #:		1	RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434			
06	1800 N	1137	-0-	-663	-0-	1049 2	88 9	9	N	80	180 1		294
07	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1084 2	92 9	9	N	84			378
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	302 1	1051 2	2	N	86	179 1		285
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	36 1	1014 2	2	N	70			355
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	36 1	1017 2	2	N	65			420
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72 9			N	NO RPT			420
-----													
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534			
06	DLQ G-10	3239	-0-	3239	3239	3130 2	109 9	9	N	99	185 1		132
07	DLQ G-10	3432	-0-	3432	6671	3338 2	94 9	9	N	85			217
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	10245	3464 2	110 9	9	N	100	182 1		135
09	DLQ G-10	3351	-0-	3351	13596	3226 2	125 9	9	N	114			249
10	DLQ G-10	3182	-0-	3182	16778	3094 2	88 9	9	N	80	186 1		143
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16778				N	NO RPT			143
-----													
THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374			
06	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165 2			N	-0-			81
07	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244 2			N	-0-			81
08	2325 X	2243	-0-	-82	-0-	2243 2			N	-0-			81
09	2220 X	2162	-0-	-58	-0-	2162 2			N	-0-			81
*10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MOORE 63		//CONT.// //CONT.//	60265 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
MOORE 63		WELL #:	5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	11080 - 12071	
06	DLQ G-10	4602	-0-	4602	4602	4536 2	66 9	N	60		222	
07	DLQ G-10	4341	-0-	4341	8943	4289 2	52 9	N	47		269	
08	DLQ G-10	4785	-0-	4785	13728	4732 2	53 9	N	48	186 1	131	
09	DLQ G-10	4574	-0-	4574	18302	4510 2	64 9	N	58		189	
10	DLQ G-10	4603	-0-	4603	22905	10 1	4572 2	N	19		208	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22905	21 9		N	NO RPT		208	
-----												
HANSON 40		WELL #:	4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	11742 - 15622	
06	DLQ G-10	10642	-0-	10642	10642	10524 2	118 9	Y	107	184 1	112	
07	DLQ G-10	10515	-0-	10515	21157	10406 2	109 9	Y	99		211	
08	DLQ G-10	10447	-0-	10447	31604	10358 2	89 9	Y	81	187 1	105	
09	DLQ G-10	9861	-0-	9861	41465	9761 2	100 9	Y	91		196	
10	DLQ G-10	9782	-0-	9782	51247	9684 2	98 9	Y	89		285	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51247			Y	NO RPT		285	
-----												
HANSON 29		WELL #:	2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	11630 - 12975	
06	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	1624 2	7 9	Y	6		192	
07	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3624	1981 2	12 9	Y	11		203	
08	DLQ G-10	1937	-0-	1937	5561	1928 2	9 9	Y	8		211	
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7531	1831 2	139 9	Y	126	183 1	154	
10	DLQ G-10	1855	-0-	1855	9386	1726 2	129 9	Y	117	185 1	86	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9386			Y	NO RPT		86	
-----												
SANDERS 74		WELL #:	1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11986 - 15140	
06	DLQ G-10	13744	-0-	13744	13744	13556 2	188 9	Y	171	184 1	231	
07	DLQ G-10	13921	-0-	13921	27665	13763 2	158 9	Y	144	166 1	209	
08	DLQ G-10	13840	-0-	13840	41505	13642 2	198 9	Y	180	181 1	208	
09	DLQ G-10	13020	-0-	13020	54525	12852 2	168 9	Y	153		361	
10	DLQ G-10	12834	-0-	12834	67359	12746 2	88 9	Y	80	187 1	254	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67359			Y	NO RPT		254	
-----												
MOORE 63		WELL #:	6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	12360 - 16220	
06	DLQ G-10	12441	-0-	12441	12441	12233 2	208 9	N	189	184 1	255	
07	DLQ G-10	12673	-0-	12673	25114	12462 2	211 9	N	192	185 1	262	
08	DLQ G-10	12275	-0-	12275	37389	12078 2	197 9	N	179	183 1	258	
09	DLQ G-10	11655	-0-	11655	49044	11468 2	187 9	N	170		428	
10	DLQ G-10	11987	-0-	11987	61031	11789 2	198 9	N	180	186 1	422	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61031			N	NO RPT		422	
-----												
HANSON 29		WELL #:	5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	12282 - 16171	
06	DLQ G-10	15852	-0-	15852	15852	15684 2	168 9	Y	153		284	
07	DLQ G-10	16555	-0-	16555	32407	16420 2	135 9	Y	123	186 1	221	
08	DLQ G-10	16288	-0-	16288	48695	15970 2	318 9	Y	289	368 1	142	
09	DLQ G-10	15145	-0-	15145	63840	14985 2	160 9	Y	145	185 1	102	
10	DLQ G-10	15152	-0-	15152	78992	15029 2	123 9	Y	112		214	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78992			Y	NO RPT		214	



MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HANSON 40		//CONT.// //CONT.//		60265 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID -> 261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11970 - 15483			
06	DLQ G-10	15797	-0-	15797	15797	1086	1	14496	2	Y	195	177	1	276
07	DLQ G-10	16149	-0-	16149	31946	215	9	1122	1	Y	187	183	1	280
08	DLQ G-10	15702	-0-	15702	47648	206	9	1122	1	Y	184	182	1	282
09	DLQ G-10	15145	-0-	15145	62793	202	9	1086	1	Y	179	186	1	275
10	DLQ G-10	15551	-0-	15551	78344	197	9	1122	1	Y	178	185	1	268
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78344	196	9			Y	NO RPT			268
-----														
HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID -> 261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12785 - 15000			
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			41
07	14B2 EXT	445	-0-	445	505	445	2			Y	-0-			41
08	14B2 EXT	203	-0-	203	708	203	2			Y	-0-			41
09	14B2 EXT	281	-0-	281	989	281	2			Y	-0-			41
10	14B2 EXT	170	-0-	170	1159	170	2			Y	-0-			41
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1159					Y	NO RPT			41
-----														
COOK 39		WELL #:		2H	RRCID -> 262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11863 - 15454			
06	DLQ G-10	6359	-0-	6359	6359	6239	2	120	9	Y	109	184	1	180
07	DLQ G-10	6434	-0-	6434	12793	6322	2	112	9	Y	102			282
08	DLQ G-10	6481	-0-	6481	19274	6365	2	116	9	Y	105	186	1	201
09	DLQ G-10	6484	-0-	6484	25758	6359	2	125	9	Y	114	183	1	132
10	DLQ G-10	6414	-0-	6414	32172	6280	2	134	9	Y	122			254
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32172					Y	NO RPT			254
-----														
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID -> 262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11001 - 14803			
06	DLQ G-10	10339	-0-	10339	10339	10042	2	297	9	Y	270	183	1	307
07	DLQ G-10	10179	-0-	10179	20518	9986	2	193	9	Y	175	369	1	113
08	DLQ G-10	10016	-0-	10016	30534	9796	2	220	9	Y	200			313
09	DLQ G-10	9603	-0-	9603	40137	9398	2	205	9	Y	186	183	1	316
10	DLQ G-10	9621	-0-	9621	49758	9424	2	197	9	Y	179	371	1	124
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49758					Y	NO RPT			124
-----														
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID -> 262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300 - 15160			
06	DLQ G-10	20042	-0-	20042	20042	19746	2	296	9	Y	269	370	1	90
07	DLQ G-10	20535	-0-	20535	40577	20196	2	339	9	Y	308	182	1	216
08	DLQ G-10	19287	-0-	19287	59864	19011	2	276	9	Y	251	185	1	282
09	DLQ G-10	18706	-0-	18706	78570	18432	2	274	9	Y	249	182	1	349
10	DLQ G-10	19541	-0-	19541	98111	19247	2	294	9	Y	267	365	1	251
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98111					Y	NO RPT			251

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	11298	-0-	11298	11298	11129	2	169	9	N	154	318
07	DLQ	G-10	12369	-0-	12369	23667	12229	2	140	9	N	127	266
08	DLQ	G-10	11971	-0-	11971	35638	11837	2	134	9	N	122	205
09	DLQ	G-10	11624	-0-	11624	47262	11475	2	149	9	N	135	157
10	DLQ	G-10	10962	-0-	10962	58224	36	1	10780	2	N	133	105
							146	9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58224					N	NO RPT	105
-----													
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057	
06	DLQ	G-10	11846	-0-	11846	11846	11581	2	265	9	Y	241	194
07	DLQ	G-10	12415	-0-	12415	24261	12182	2	233	9	Y	212	223
08	DLQ	G-10	12605	-0-	12605	36866	12370	2	235	9	Y	214	249
09	DLQ	G-10	11551	-0-	11551	48417	11340	2	211	9	Y	192	260
10	DLQ	G-10	11166	-0-	11166	59583	10967	2	199	9	Y	181	253
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59583					Y	NO RPT	253
-----													
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096	
06	DLQ	G-10	10705	-0-	10705	10705	10504	2	201	9	Y	183	297
07	DLQ	G-10	12337	-0-	12337	23042	12128	2	209	9	Y	190	119
08	DLQ	G-10	12187	-0-	12187	35229	11944	2	243	9	Y	221	340
09	DLQ	G-10	11660	-0-	11660	46889	11430	2	230	9	Y	209	183
10	DLQ	G-10	11748	-0-	11748	58637	36	1	11493	2	Y	199	200
							219	9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58637					Y	NO RPT	200
-----													
HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
*12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	721	1	7152	2	Y	134	213
							147	9					
*01	8277	X	7305	-0-	-972	-0-	734	1	6398	2	Y	157	179
							173	9					
*02	7743	X	6937	-0-	-806	-0-	292	1	6501	2	Y	131	310
							144	9					
*03	8029	X	6821	-0-	-1208	-0-	70	1	6596	2	Y	141	275
							155	9					
*04	7770	X	6472	-0-	-1298	-0-	6331	2	141	9	Y	128	222
*05	8029	X	6535	-0-	-1494	-0-	6394	2	141	9	Y	128	163
*06	DLQ	G-10	6213	-0-	6213	6213	6080	2	133	9	Y	121	284
*07	DLQ	G-10	6247	-0-	6247	12460	6140	2	107	9	Y	97	201
*08	DLQ	G-10	6113	-0-	6113	18573	6004	2	109	9	Y	99	300
*09	DLQ	G-10	6047	-0-	6047	24620	5941	2	106	9	Y	96	211
*10	DLQ	G-10	6337	-0-	6337	30957	6225	2	112	9	Y	102	313
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30957					Y	NO RPT	313
-----													
JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758	
06	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	3657	3610	2	47	9	Y	43	157
07	DLQ	G-10	3641	-0-	3641	7298	3588	2	53	9	Y	48	205
08	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	10877	3560	2	19	9	Y	17	222
09	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	14229	3321	2	31	9	Y	28	250
10	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	17733	36	1	3440	2	Y	25	275
							28	9					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17733					Y	NO RPT	275

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ANDERSON RANCH 109		//CONT.// //CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
				252131			WELL #:	3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924 - 14754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	DLQ	G-10	5540	-0-	5540	5540	5427	2	113	9	Y	103		189			
07	DLQ	G-10	4373	-0-	4373	9913	4317	2	56	9	Y	51	182	1	58		
08	DLQ	G-10	6953	-0-	6953	16866	6813	2	140	9	Y	127		185			
09	DLQ	G-10	5925	-0-	5925	22791	5833	2	92	9	Y	84		269			
10	DLQ	G-10	6128	-0-	6128	28919	6005	2	123	9	Y	112	184	1	197		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28919					Y	NO RPT		197			
-----																	
ANDERSON RANCH 61				WELL #:	2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	12482 - 15722				
06	DLQ	G-10	4594	-0-	4594	4594	642	1	3946	2	N	5		133			
07	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	9092	684	1	3812	2	N	2		135			
08	DLQ	G-10	4368	-0-	4368	13460	686	1	3675	2	N	6		141			
09	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	17800	664	1	3652	2	N	22		163			
10	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	22502	689	1	4009	2	N	4		167			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22502					N	NO RPT		167			
-----																	
WELLS, J. O. 96				WELL #:	6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11509 - 15239				
06	DLQ	G-10	9040	-0-	9040	9040	8924	2	116	9	Y	105		322			
07	DLQ	G-10	13178	-0-	13178	22218	12972	2	206	9	Y	187	185	1	324		
08	DLQ	G-10	11906	-0-	11906	34124	11723	2	183	9	Y	166	178	1	312		
09	DLQ	G-10	11003	-0-	11003	45127	10825	2	178	9	Y	162	184	1	290		
10	DLQ	G-10	10830	-0-	10830	55957	36	1	10627	2	Y	152	187	1	255		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55957	167	9			Y	NO RPT		255			
-----																	
SANDERS UNIT 74				WELL #:	2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11230 - 15060				
06	DLQ	G-10	13846	-0-	13846	13846	13619	2	227	9	N	206		300			
07	DLQ	G-10	14144	-0-	14144	27990	13924	2	220	9	N	200	365	1	135		
08	DLQ	G-10	14015	-0-	14015	42005	13788	2	227	9	N	206		341			
09	DLQ	G-10	13304	-0-	13304	55309	13083	2	221	9	N	201	187	1	355		
10	DLQ	G-10	13322	-0-	13322	68631	13104	2	218	9	N	198	365	1	188		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	68631					N	NO RPT		188			
-----																	
HANSON 40				WELL #:	6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12353 - 15925				
06	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	3482	3481	2	1	9	Y	1		144			
07	DLQ	G-10	3351	-0-	3351	6833	3351	2			Y	-0-		144			
08	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	10123	3290	2			Y	-0-		144			
09	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	12923	2798	2	2	9	Y	2		146			
10	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	15790	2865	2	2	9	Y	2		148			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15790					Y	NO RPT		148			
-----																	
ANDERSON RANCH 97				WELL #:	5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	11375 - 17931				
06	DLQ	G-10	7947	-0-	7947	16674	7725	2	222	9	N	202		274			
07	DLQ	G-10	8440	-0-	8440	25114	8247	2	193	9	N	175	185	1	264		
08	DLQ	G-10	8640	-0-	8640	33754	8440	2	200	9	N	182	188	1	258		
09	DLQ	G-10	8064	-0-	8064	41818	7870	2	194	9	N	176	179	1	255		
10	DLQ	G-10	8046	-0-	8046	49864	7842	2	204	9	N	185	188	1	252		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49864					N	NO RPT		252			

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951							
06	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	4471	4302	2	169	9	N	154			242
07	DLQ	G-10	4496	-0-	4496	8967	4382	2	114	9	N	104	183	1	163
08	DLQ	G-10	4450	-0-	4450	13417	4279	2	171	9	N	155			318
09	DLQ	G-10	4223	-0-	4223	17640	4076	2	147	9	N	134	185	1	267
10	DLQ	G-10	4373	-0-	4373	22013	36	1	4196	2	N	128	187	1	208
							141	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22013					N	NO RPT			208
-----															
WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411							
06	DLQ	G-10	5436	-0-	5436	5436	5245	2	191	9	N	174			292
07	DLQ	G-10	5296	-0-	5296	10732	5142	2	154	9	N	140	184	1	248
08	DLQ	G-10	5261	-0-	5261	15993	5142	2	119	9	N	108	179	1	177
09	DLQ	G-10	5036	-0-	5036	21029	4884	2	152	9	N	138			315
10	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	26061	14	1	4874	2	N	131	366	1	80
							144	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26061					N	NO RPT			80
-----															
WELL #: 4H		RRCID -> 267463		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 1829		PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220							
06	DLQ	G-10	9220	-0-	9220	9220	9060	2	160	9	N	145	183	1	142
07	DLQ	G-10	8920	-0-	8920	18140	26	1	8764	2	N	118	185	1	75
							130	9							
08	DLQ	G-10	9093	-0-	9093	27233	8931	2	162	9	N	147			222
09	DLQ	G-10	8494	-0-	8494	35727	8344	2	150	9	N	136	178	1	180
10	DLQ	G-10	8568	-0-	8568	44295	36	1	8380	2	N	138	185	1	133
							152	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44295					N	NO RPT			133
-----															
WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486							
06	DLQ	G-10	12735	-0-	12735	12735	12498	2	237	9	N	215	179	1	263
07	DLQ	G-10	12768	-0-	12768	25503	12537	2	231	9	N	210	183	1	290
08	DLQ	G-10	12413	-0-	12413	37916	12182	2	231	9	N	210	181	1	319
09	DLQ	G-10	11764	-0-	11764	49680	11543	2	221	9	N	201	184	1	336
10	DLQ	G-10	12090	-0-	12090	61770	11852	2	238	9	N	216	337	1	215
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61770					N	NO RPT			215
-----															
WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11683 - 16464							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	187	1	372
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	366	1	252
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251			503
09	DLQ	G-10	20674	-0-	20674	20674	20393	2	281	9	N	255	183	1	575
10	DLQ	G-10	20012	-0-	20012	40686	19753	2	259	9	N	235	189	1	621
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40686					N	NO RPT			621

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11639 - 16141
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	11711	-0-	11711	11711	11550	2	161	9	N	307
07	DLQ	G-10	11768	-0-	11768	23479	11613	2	155	9	N	264
08	DLQ	G-10	11254	-0-	11254	34733	11105	2	149	9	N	209
09	DLQ	G-10	10580	-0-	10580	45313	10435	2	145	9	N	341
10	DLQ	G-10	10805	-0-	10805	56118	10648	2	157	9	N	295
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56118					N	295
											NO RPT	

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359
06	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2255	3	8	9	N	85
07	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2077	3	6	9	N	90
08	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	2066	3	2	9	N	92
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	2056	3	8	9	N	99
10	2511	X	1636	-0-	-875	-0-	1635	3	1	9	N	100
11	2250	X	1861	-0-	-389	-0-	1857	3	4	9	N	-0-

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9434 - 9442
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374
06	1920	N	1201	-0-	-719	-0-	26	1	1175	2	N	7
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	28	1	1585	2	N	7
08	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	46	1	1315	2	N	7
09	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	44	1	1038	2	N	7
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	1615	2	N	7
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	7

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)		60459 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
CAMPBELL, -A-		WELL #:		2041	RRCID ->	082616	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12012 - 12083
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - PLUGGED 06/21/16

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
VOLLMERT 'C' WELL #: 4 RRCID -> 224645 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11180 - 11193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016

FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

06	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-				99
07	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-				99
08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	1825	2	2	9	N	2				101
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	1734	2			N	-0-				101
10	2046	X	36	-0-	-2010	-0-	30	2	6	9	N	5				106
11	1950	X	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-				106

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4673	2	3	9	N	3				48
07	5177	X	3701	-0-	-1476	-0-	3701	2			N	-0-				48
08	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4212	2			N	-0-				48
09	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-				48
10	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	3930	2			N	-0-				48
11	4680	X	2332	-0-	-2348	-0-	2330	2	2	9	N	2				50

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	16				155
							2	4	18	9						
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	N	-0-				155
							2	4								
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	3	1	222	3	N	1	149	1		7
							2	4	1	9						
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	3	1	231	3	N	-0-	2	5		5
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	5				10
							6	9								
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	3				13
							3	9								

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21 1	1105 3	N	20		60
							2 4	22 9				
07		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	19 1	1059 3	N	-0-		60
							2 4					
08		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	21 1	1100 3	N	14		74
							2 4	15 9				
09		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	20 1	1021 3	N	47		121
							52 9					
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	45 1	1030 3	N	-0-		121
							73 4					
11		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	20 1	1034 3	N	-0-		121
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964												
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	7 1	513 3	N	-0-	3 5	113
							2 4					
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	7 1	515 3	N	-0-		113
							2 4					
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8 1	555 3	N	-0-		113
							2 4					
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	7 1	538 3	N	-0-		113
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	N	-0-	4 5	109
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	6 1	481 3	N	-0-	57 1 20 5	32
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552												
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	N	81		81
							2 4	89 9				
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	3 1	202 3	N	-0-		81
							2 4					
08		248 N	107	-0-	-141	-0-	2 1	100 3	N	3		84
							2 4	3 9				
09		300 N	35	-0-	-265	-0-	1 1	34 3	N	-0-		84
10		217 N	28	-0-	-189	-0-	28 1		N	-0-		84
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		84
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	8 1	574 3	N	20		27
							2 4	22 9				
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	7 1	525 3	N	13		40
							2 4	14 9				
08		620 N	504	-0-	-116	-0-	8 1	486 3	N	7		47
							2 4	8 9				
09		600 N	497	-0-	-103	-0-	7 1	490 3	N	-0-		47
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	34 1	476 3	N	13		60
							14 9					
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	7 1	509 3	N	9		69
							10 9					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	3	1	233	3	N	-0-		20
						2	4						
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	229	3	N	2		22
						2	4	2	9				
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	3	1	214	3	N	-0-		22
						2	4						
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	2	1	204	3	N	-0-		22
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	3	N	-0-		22
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	3	1	182	3	N	-0-		22

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	1002	3	N	20		91
						2	4	22	9				
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	N	10		101
						2	4	11	9				
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	19	1	1030	3	N	15		116
						2	4	17	9				
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	19	1	1007	3	N	-0-		116
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	28		144
						31	9						
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	16	1	931	3	N	16	144 1	16
						18	9						

WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

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

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

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

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502

06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	N	-0-		141
						2	4						
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	N	3		144
						2	4	3	9				
08	775 N	707	-0-	-68	-0-	17	1	688	3	N	-0-		144
						2	4						
09	720 N	573	-0-	-147	-0-	10	1	563	3	N	-0-		144
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	53	1	609	3	N	-0-		144
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	13	1	670	3	N	-0-		144



MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	11	1	918	3	N	47			54
						2	4	52	9					
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	932	3	N	17			71
						2	4	19	9					
08	1023 N	988	-0-	-35	-0-	13	1	959	3	N	13			84
						2	4	14	9					
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	12	1	949	3	N	-0-			84
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	38	1	966	3	N	54			138
						59	9							
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	11	1	925	3	N	9	137	1	10
						10	9							
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
06	3000 N	3060	-0-	60	863	67	1	2902	3	N	81			81
						2	4	89	9					
07	3706 X	2843	-0-	-863	-0-	64	1	2733	3	N	40			121
						2	4	44	9					
08	2015 X	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1836	3	N	-0-			121
						2	4							
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50	1	2260	3	N	103	199	1	25
						113	9							
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	80	1	2276	3	N	-0-			25
*11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	43	1	2052	3	N	149	56	1	118
						164	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	24	1	1831	3	N	25			312
						2	4	28	9					
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	22	1	1812	3	N	77	176	1	213
						2	4	85	9					
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	23	1	1915	3	N	-0-			213
						2	4							
09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	23	1	1920	3	N	-0-			213
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	3	N	-0-	8	5	205
11	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	20	1	1767	3	N	90	193	1	102
						99	9							
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	161			282
						2	4	177	9					
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1069	3	N	94	187	1	155
						2	4	103	9					
08	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	16	1	1177	3	N	-0-			155
						2	4							
09	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	17	1	1213	3	N	-0-			155
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	3	N	37			192
						41	9							
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	17	1	1202	3	N	53	200	1	45
						58	9							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//	60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	30	1	5633	2	N	2			195
07	5797 X	5666	-0-	-131	-0-	2	9	5626	2	N	8			203
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	31	1	5652	2	N	2			205
09	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	2	9	5406	2	N	3			208
10	5859 X	5612	-0-	-247	-0-	30	1	5573	2	N	7			215
11	5670 X	5349	-0-	-321	-0-	8	9	5309	2	N	9	181	1	43
						10	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
WEBB, G.			1186	227391		03/15/2007			10583			9876 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			287
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			287
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			287
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287

WEBB, A. ESTATE			1190	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				227460		03/15/2007			10647			9790 - 9929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	180	1	257
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24			281
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12			293
09	1020 N	832	-0-	-188	-0-	810	2	22	9	N	20			313
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15			328
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			328

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
ISAACS			3201	198484		10/08/2003			10580			9938 - 10445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DES MOINES)			60462 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
PETREE 3		WELL #:	10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	630	231	-0-	-399	5466	230	3	1	9	N	1	1	8	1
07	3100 N	220	-0-	-2880	2586	219	3	1	9	N	1	1	8	1
08	2829 N	243	-0-	-2586	-0-	242	3	1	9	N	1	1	8	1
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	169	3	1	9	N	1	1	8	1
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1	1	8	1
*11	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

06	1710 #	1691	-0-	-19	-0-	-0-	1658	3	33	9	N	30			220
07	1767 #	1682	-0-	-85	-0-	-0-	1667	3	15	9	N	14	179	1	55
08	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3	47	9	N	43			98
09	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1			99
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3	46	9	N	42			141
*11	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3	28	9	N	25			166

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	4	N	5			111
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	4	N	-0-			111
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3	2	4	N	-0-			111
09	838 R	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			111
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	96	9	N	87	178	1	20
*11	998 R	998	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	175	9	N	159	166	1	13

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

06	1020 #	955	-0-	-65	-0-	30	1	925	3	N	-0-						22
07	1054 #	965	-0-	-89	-0-	31	1	934	3	N	-0-						22
08	1054 #	986	-0-	-68	-0-	31	1	955	3	N	-0-						22
*09	1020 #	946	-0-	-74	-0-	30	1	916	2	N	-0-						15
10	1023 #	998	-0-	-25	-0-	31	1	967	2	N	-0-						15
*11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-						15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

06	894 R	894	-0-	-0-	-0-	870	2	24	9	N	22						341
07	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1069	2	44	9	N	40						381
08	992 #	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-	12	1				369
09	960 #	855	-0-	-105	-0-	841	2	14	9	N	13						382
10	1023 #	991	-0-	-32	-0-	923	2	68	9	N	62	349	1				95
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT						95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-						59
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						57

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

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

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472 - 10696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		543 N	543	-0-	-0-	10	1	531	3	N	-0-	7	5	115
						2	4							
07		505 N	505	-0-	-0-	7	1	496	3	N	-0-			115
						2	4							
08		562 N	562	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-	1	5	114
						2	4							
09		540 N	76	-0-	-464	1	1	75	3	N	-0-	1	5	113
10		496 N	170	-0-	-326	42	1	128	9	N	116			229
11		540 N	5	-0-	-535	5	3			N	-0-	103	1	124
												2	5	
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564		
06	3027	X	3027	-0-	-0-	48	1	2938	3	N	35			161
						2	4							
07	2573	X	2152	-0-	-421	30	1	2092	3	N	25			186
						2	4							
08	2573	N	2535	-0-	-38	37	1	2452	3	N	40	29	5	197
						2	4							
09	3116	X	3116	-0-	-0-	48	1	3046	3	N	20	190	1	27
						22	9							
10	2697	X	2697	-0-	-0-	65	1	2607	3	N	23			50
						25	9							
*11	2492	X	2492	-0-	-0-	38	1	2413	3	N	37			87
						41	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2273	-0-	-727	-0-	188	1	1960	2	N	112	183	1	192
07	3100 X	6	-0-	-3094	-0-	2	4	123	9	N	-0-	172	1	20
08	3100 X	74	-0-	-3026	-0-	11	1	42	2	N	17	20	5	17
09	3000 X	321	-0-	-2679	-0-	2	4	19	9	N	-0-	17	5	-0-
10	3100 X	553	-0-	-2547	-0-	58	1	263	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	635	-0-	-1645	-0-	113	1	440	2	N	-0-			-0-
						87	1	548	2	N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1320	3	N	27	180	1	15
07	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	2	4	30	9	N	71			86
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	14	1	1262	3	N	-0-			86
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	2	4	78	9	N	33			119
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	15	1	1293	3	N	76			195
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2	4	17	1	N	23	179	1	39
						36	9	42	1	N				
						84	9	15	1	N				
						25	9	25	9	N				
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700														
06	450 N	7	-0-	-443	-0-	5	3	2	4	N	-0-			94
07	434 N	19	-0-	-415	-0-	2	4	17	9	N	15			109
08	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	4			N	-0-			109
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			109
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-	5	5	104
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			104
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609														
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	595	3	N	-0-			8
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	4	8	1	N	-0-			8
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	8	1	580	3	N	-0-			8
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2	4	9	1	N	-0-			8
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	N	-0-			8
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	740	3	N	-0-			8
						37	1	688	3	N	-0-			8
						8	1	642	3	N	-0-			8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	20	1	1662	3	N	60	126
						2	4	66	9			
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	18	1	1546	3	N	-0-	126
						2	4					
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	N	-0-	126
						2	4					
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	19	1	1674	3	N	69	195
						76	9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	3	N	-0-	195
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1683	3	N	-0-	195
						22	9					
WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	302	1	3190	3	N	39	257
						2	4	43	9			
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	3	N	37	294
						2	4	41	9			
*08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	299	1	3355	3	N	17	125
						2	4	19	9		186 1	
*09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	294	1	3490	3	N	-0-	125
*10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	3	N	55	180
						61	9					
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	284	1	2879	3	N	20	200
						22	9					
CHAMBERS, F. M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	702	3	N	42	146
						2	4	46	9			
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	9	1	699	3	N	-0-	146
						2	4					
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	10	1	722	3	N	-0-	146
						2	4					
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	9	1	667	3	N	12	158
						13	9					
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-	158
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	9	1	681	3	N	-0-	158
FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1129	3	N	26	92
						2	4	29	9			
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1047	3	N	12	104
						2	4	13	9			
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	17	1	1056	3	N	-0-	104
						2	4					
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	18	1	1009	3	N	20	124
						22	9					
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	60	1	998	3	N	22	146
						24	9					
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	18	1	1006	3	N	22	168
						24	9					
MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	17 1	1303 3	N	22	185 1			32
							2 4	24 9						
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	15 1	1424 3	N	-0-				32
							2 4							
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	16 1	1556 3	N	55				87
							2 4	61 9						
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	13 1	1385 3	N	-0-				87
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	55 1	1337 3	N	41				128
							45 9							
11		1590 N	1314	-0-	-276	-0-	17 1	1245 3	N	47				175
							52 9							
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510														
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	6 1	289 3	N	41				239
							2 4	45 9						
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	5 1	294 3	N	-0-				239
							2 4							
08		310 N	283	-0-	-27	-0-	5 1	265 3	N	10				249
							2 4	11 9						
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	5 1	266 3	N	-0-	197 1	2 5		50
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	33 1	294 3	N	-0-				50
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	3 1	218 3	N	-0-				50
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763														
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				163
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	94 3	89 9	N	81				244
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-				244
09		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-				244
10		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-				244
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-				244
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624														
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	38 1	1867 3	N	20				225
							2 4	22 9						
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	29 1	1644 3	N	-0-				225
							2 4							
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	35 1	1705 3	N	28	181 1			72
							2 4	31 9						
09		1920 N	1486	-0-	-434	-0-	33 1	1453 3	N	-0-				72
10		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	74 1	1502 3	N	-0-				72
11		1710 N	1448	-0-	-262	-0-	31 1	1347 3	N	64				136
							70 9							
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	N	12				128
						2	4	13	9						
07	837 N	625	-0-	-212	-0-	10	1	610	3	N	3				131
						2	4	3	9						
08	868 N	829	-0-	-39	-0-	14	1	804	3	N	8				139
						2	4	9	9						
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	14	1	800	3	N	11				150
						12	9								
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	3	140	1		13
						3	9								
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	12	1	713	3	N	17				30
						19	9								

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

06	2010 N	1126	-0-	-884	-0-	1018	3	108	9	N	98				197
07	2263 N	547	-0-	-1716	-0-	547	3			N	-0-				197
08	1643 N	417	-0-	-1226	-0-	411	3	6	9	N	5				202
09	1140 N	389	-0-	-751	-0-	383	3	6	9	N	5	182	1		25
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-				25
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	3	13	9	N	12				37

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

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

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-				86	
						2	4									
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-				86	
						2	4									
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	96	3	N	-0-	19	5		67	
						2	4									
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-				67	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	N	-0-	53	1	4	5	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-	3	5		7	

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	14 1	710 3	N	13			102
						2 4	14 9					
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	11 1	647 3	N	7			109
						2 4	8 9					
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	11 1	705 3	N	-0-			109
						2 4						
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	11 1	696 3	N	7			116
						8 9						
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	38 1	711 3	N	37			153
						41 9						
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	9 1	626 3	N	-0-			153

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	25 1	1686 3	N	-0-			54
						2 4						
07	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	22 1	1764 3	N	-0-			54
						2 4						
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	28 1	1889 3	N	75			129
						2 4	83 9					
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38 1	1894 3	N	-0-			129
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	57 1	1997 3	N	-0-			129
11	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	30 1	1908 3	N	9			138
						10 9						

EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

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

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

06	3000 N	1209	-0-	-1791	25228	1207 3	2 4	N	-0-			88
07	31927 X	6699	-0-	-25228	-0-	6378 3	321 9	N	292	184 1		196
08	18414 X	14488	-0-	-3926	-0-	14039 3	2 4	N	406	368 1		234
						447 9						
09	17820 X	11268	-0-	-6552	-0-	11022 3	246 9	N	224	384 1		74
*10	18414 X	10114	-0-	-8300	-0-	42 1	9776 3	N	269	182 1		161
						296 9						
11	14010 X	8838	-0-	-5172	-0-	8516 3	322 9	N	293	362 1		92

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3038	-0-	38	38	2983	3	55	9	N	50					188
07		2966 N	2928	-0-	-38	-0-	2887	3	41	9	N	37	180	1			45
08		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2909	3	106	9	N	96					141
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2845	3	50	9	N	45					186
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					186
*11		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					186

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

06		360 N	308	-0-	-52	-0-	269	3	39	9	N	35					193
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	296	3	8	9	N	7					200
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					200
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32					232
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					232
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	272	3	37	9	N	34	195	1			71

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	278	1	1961	3	N	-0-	42	5			292
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	264	1	1732	3	N	-0-					292
08		1891 N	1490	-0-	-401	-0-	197	1	1269	3	N	20					312
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	273	1	2291	3	N	76	10	5			378
*10		3100 N	3118	-0-	18	18	316	1	2795	3	N	6	181	1			203
*11		2909 N	2891	-0-	-18	-0-	288	1	2392	3	N	192	195	1			200

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	N	27					192
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	N	16					208
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1711	2	43	9	N	39	20	5			227
*09		1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1581	2	22	9	N	20	66	5			181
*10		1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1544	2	2	9	N	2					183
11		1710 N	1590	-0-	-120	-0-	1503	2	87	9	N	79	201	1			61

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

06		690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					141
07		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					141
08		682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					141
09		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					141
10		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					141
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	466	3	44	9	N	40	152	1			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	37 1	2063 3	N	120	183 1	237		
						2 4	132 9						
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	36 1	2143 3	N	144	215 5	166		
						2 4	158 9						
08	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	36 1	2101 3	N	176	40 5	302		
						2 4	194 9						
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	42 1	2143 3	N	94	172 1	192	32	5
						103 9							
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	80 1	2204 3	N	46	139 1	99		
						51 9							
11	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	42 1	2135 3	N	62		161		
						68 9							
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716													
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2743 3	174 9	N	158	181 1	97	112	5
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2860 3	1 9	N	1	32 5	66		
08	3100 N	3829	-0-	729	729	3731 3	98 9	N	89		155		
09	3000 N	4357	-0-	1357	2086	4182 3	175 9	N	159	37 5	277		
*10	3100 N	2731	-0-	-369	1717	2729 3	2 9	N	2	183 1	96		
*11	7473 X	5756	-0-	-1717	-0-	5622 3	134 9	N	122		218		
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593													
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1997 3	28 9	N	25		136		
07	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	1968 3	56 9	N	51		187		
08	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974 3		N	-0-		187		
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	1995 3	40 9	N	36	176 1	47		
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2039 3	37 9	N	34		81		
11	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1796 3	33 9	N	30		111		
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765													
06	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800 3		N	-0-		151		
07	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	1711 3		N	-0-		151		
08	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1705 3	2 9	N	2	20 5	133		
09	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1593 3		N	-0-		133		
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 3		N	-0-		133		
11	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562 3		N	-0-		133		
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 5	92		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92		
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572													
06	3000 N	3013	-0-	13	112	2888 3	125 9	N	114		141		
07	3054 N	2942	-0-	-112	-0-	2809 3	133 9	N	121	101 5	161		
08	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835 3		N	-0-		161		
09	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2751 3	45 9	N	41		202		
*10	2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2742 3	35 9	N	32	194 1	40		
11	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2595 3	68 9	N	62		102		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5057	3	2	4	N	308	259	1	390
						339	9							
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4286	3	2	4	N	48	166	1	272
						53	9							
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4359	3	2	4	N	61			333
						67	9							
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4559	3	94	9	N	85	164	1	254
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4363	3	45	9	N	41	182	1	113
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4145	3	107	9	N	97	163	1	47
-----														
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874														
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2675	3	2	4	N	134	121	5	541
						147	9							
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5551	3	2	4	N	85	367	1	259
						94	9							
08	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	4	N	17	101	5	175
						19	9							
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5736	3	325	9	N	295	189	1	281
*10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2865	3	94	9	N	85	194	1	172
*11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3610	3	15	9	N	14			186
-----														
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000														
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	544	1	7707	3	N	152	189	1	386
						2	4	167	9					
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	476	1	7216	3	N	314	114	1	430
						2	4	345	9			156	5	
08	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	483	1	7020	3	N	72	162	1	333
						2	4	79	9			7	5	
09	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	527	1	6983	3	N	110	194	1	249
						121	9							
10	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	557	1	7093	3	N	120	255	1	114
						132	9							
*11	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	475	1	6650	3	N	149	177	1	86
						164	9							
-----														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681														
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	814	1	6211	3	N	137	184	1	306
						2	4	151	9					
07	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	843	1	6190	3	N	261	186	1	361
						2	4	287	9			20	5	
08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	862	1	5803	3	N	162	187	1	294
						2	4	178	9			42	5	
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	813	1	5815	3	N	113			407
						124	9							
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	803	1	5748	3	N	271	377	1	301
						298	9							
*11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	791	1	5353	3	N	51	181	1	171
						56	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
06		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	640	1	4084	3	N	142	189	1	121
							156	9							
07		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	639	1	4160	3	N	60			181
							66	9							
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	636	1	3323	3	N	91	17	5	255
							100	9							
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	617	1	4230	3	N	-0-	5	5	250
							638	1	4549	3	N	78	173	1	155
							86	9							
*11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	596	1	4532	3	N	33			188
							36	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A															
06		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8911	3	320	9	N	291	184	1	341
							9155	3	233	9	N	212	184	1	228
07		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8845	3	122	9	N	111	10	5	329
							7707	3	160	9	N	145	195	1	205
08		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-	34	5	171
							8304	3			N	-0-			171
09		8430 X	7867	-0-	-563	-0-									
10		8711 X	8139	-0-	-572	-0-									
11		8430 X	8304	-0-	-126	-0-									

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135															
06		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	6956	3	366	9	N	333	184	1	344
							6745	3	48	9	N	44			388
07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6752	3	168	9	N	153	180	1	264
							6745	3	194	9	N	176			440
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	7089	3	199	9	N	181	369	1	252
							7937	3	114	9	N	104			356
09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-									
*10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-									
*11		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779															
06		6300 X	5509	-0-	-791	-0-	5229	3	2	4	N	253	18	5	521
							278	9							
07		6479 X	6093	-0-	-386	-0-	5914	3	2	4	N	161	183	1	499
							177	9							
08		6479 X	5653	-0-	-826	-0-	5586	3	2	4	N	59	187	1	371
							65	9							
09		6150 X	5924	-0-	-226	-0-	5805	3	119	9	N	108	195	1	284
							6061	3	109	9	N	99	191	1	192
10		6355 X	6170	-0-	-185	-0-	5728	3	36	9	N	33	191	1	34
11		5910 X	5764	-0-	-146	-0-									

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
06		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	538	1	9211	3	N	600	242	5	511
							2	4	660	9					
07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	668	1	9198	3	N	121	182	1	425
							2	4	133	9			25	5	
08		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	698	1	9398	3	N	378	337	1	190
							2	4	416	9			276	5	
09		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	776	1	9313	3	N	121	49	5	262
							133	9							
*10		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	759	1	9717	3	N	137	176	1	223
							151	9							
*11		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	539	1	7040	3	N	39			262
							43	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7410 X	5497	-0-	-1913	-0-	5127	3	370	9	N	336			578
07		8618 X	5587	-0-	-3031	-0-	5474	3	113	9	N	103	182	1	499
08		8618 X	5493	-0-	-3125	-0-	5349	3	144	9	N	131	184	1	380
09		8250 X	4828	-0-	-3422	-0-	4804	3	24	9	N	22		66 5	402
10		5673 X	3445	-0-	-2228	-0-	3445	3			N	-0-	125	1	270
11		5490 X	4876	-0-	-614	-0-	4874	3	2	9	N	2		7 5	272
-----															
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275															
06		10410 X	10227	-0-	-183	-0-	852	1	8768	3	N	550	183	1	664
							2	4	605	9					
07		10757 X	10045	-0-	-712	-0-	852	1	8772	3	N	381	365	1	440
							2	4	419	9					
08		10757 X	9700	-0-	-1057	-0-	880	1	8661	3	N	143	184	1	391
							2	4	157	9				8 5	
09		10230 X	9513	-0-	-717	-0-	823	1	8408	3	N	256	188	1	353
							282	9							
10		10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	823	1	8401	3	N	142	181	1	314
							156	9							
11		10230 X	8976	-0-	-1254	-0-	795	1	7712	3	N	426	373	1	367
							469	9							
-----															
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437															
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	346	1	4729	3	N	145			454
							2	4	160	9					
07		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	336	1	4684	3	N	237	177	1	351
							2	4	261	9				163 5	
08		5425 X	5085	-0-	-340	-0-	346	1	4656	3	N	74	178	1	247
							2	4	81	9					
09		5250 X	5244	-0-	-6	-0-	391	1	4678	3	N	159	180	1	171
							175	9						55 5	
10		5425 X	5268	-0-	-157	-0-	446	1	4765	3	N	52			223
							57	9							
11		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	354	1	4490	3	N	80	190	1	113
							88	9							
-----															
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468															
06		12240 X	10543	-0-	-1697	-0-	2	1	10541	3	N	-0-	12	5	141
07		11749 X	10612	-0-	-1137	-0-	2	1	10610	3	N	-0-	7	5	134
08		11408 X	10536	-0-	-872	-0-	2	1	10524	3	N	9			143
							10	9							
09		10650 X	9905	-0-	-745	-0-	9883	3	22	9	N	20	13	5	150
10		11005 X	9873	-0-	-1132	-0-	9873	3			N	-0-			150
11		10530 X	9395	-0-	-1135	-0-	9395	3			N	-0-	93	1	57
-----															
CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116															
06		26370 X	22204	-0-	-4166	-0-	21943	2	2	4	N	235	190	1	257
							259	9						2 5	
07		25296 X	22448	-0-	-2848	-0-	22063	2	2	4	N	348	358	1	247
							383	9							
08		24552 X	21684	-0-	-2868	-0-	21437	2	2	4	N	223	188	1	282
							245	9							
09		23160 X	20732	-0-	-2428	-0-	20390	2	342	9	N	311	384	1	209
*10		23312 X	20858	-0-	-2454	-0-	20634	2	224	9	N	204	186	1	227
11		22200 X	19502	-0-	-2698	-0-	19502	2			N	-0-			227

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WATERFIELD 'A'				WELL #:	9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10345	-	15020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		12240 X	11753	-0-	-487	-0-	11434 2	2 4	N	288	183 1	13 5		405	
							317 9								
07		12431 X	12362	-0-	-69	-0-	11997 2	2 4	N	330	523 1			212	
							363 9								
08		12183 X	11894	-0-	-289	-0-	11635 2	2 4	N	234	185 1	71 5		190	
							257 9								
09		11790 X	10700	-0-	-1090	-0-	10471 2	229 9	N	208				398	
*10		12369 X	11467	-0-	-902	-0-	11305 2	162 9	N	147	197 1			348	
11		11970 X	11025	-0-	-945	-0-	10727 2	298 9	N	271	392 1			227	
-----															
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	9	RRCID ->	275631	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9154	-	10131	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 5			-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2016 - P/A 05/12/2016															
-----															
CHAMBERS, FRANK M ETAL 'A'				WELL #:	1228H	RRCID ->	276573	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10344	-	14473	
06		44220 X	37274	-0-	-6946	-0-	34564 3	2 4	N	2462	1662 1	393 5		613	
							2708 9								
07		45694 X	35217	-0-	-10477	-0-	33523 3	2 4	N	1538	1992 1	20 5		139	
							1692 9								
08		43803 X	33513	-0-	-10290	-0-	31406 3	2 4	N	1914	1503 1	113 5		437	
							2105 9								
09		39990 X	30992	-0-	-8998	-0-	29285 3	1707 9	N	1552	1701 1	44 5		244	
*10		39556 X	29939	-0-	-9617	-0-	28421 3	1518 9	N	1380	1329 1			295	
11		37260 X	27376	-0-	-9884	-0-	25949 3	1427 9	N	1297	1450 1			142	
-----															
MAHLER 106				WELL #:	7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9932	-	15220	
06		19200 X	18800	-0-	-400	-0-	17350 2	2 4	N	1316	1098 1			515	
							1448 9								
07		19840 X	18873	-0-	-967	-0-	17500 2	2 4	N	1246	1307 1			454	
							1371 9								
08		19840 X	18630	-0-	-1210	-0-	17166 2	2 4	N	1329	1301 1	121 5		361	
							1462 9								
09		19200 X	17625	-0-	-1575	-0-	16405 2	1220 9	N	1109	1077 1			393	
*10		19840 X	17365	-0-	-2475	-0-	16561 2	804 9	N	731	903 1			221	
11		18810 X	16790	-0-	-2020	-0-	15607 2	1183 9	N	1075	1216 1			80	
-----															
MCMORDIE 87				WELL #:	9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315	-	14500	
06		51000 X	46738	-0-	-4262	-0-	44192 3	2 4	N	2313	1644 1	262 5		771	
							2544 9								
07		52700 X	44721	-0-	-7979	-0-	42969 3	2 4	N	1591	2244 1			118	
							1750 9								
08		52700 X	42103	-0-	-10597	-0-	40507 3	2 4	N	1449	1230 1	87 5		250	
							1594 9								
09		51000 X	35802	-0-	-15198	-0-	33852 3	1950 9	N	1773	1316 1	297 5		410	
*10		49414 X	35432	-0-	-13982	-0-	34024 3	1408 9	N	1280	1507 1			183	
11		46740 X	32982	-0-	-13758	-0-	31332 3	1650 9	N	1500	1599 1			84	
-----															
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314	-	10713	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MAHLER 106		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02		0 Z	12722	-0-	12722	168336	12497	2	2	4	N	203	195 1	126
							223	9						
03		0 Z	13072	-0-	13072	181408	12671	2	2	4	N	363	379 1	110
							399	9						
*04		193925 X	12517	-0-	-181408	-0-	12376	2	2	4	N	126		236
							139	9						
05		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11966	2	2	4	N	217	189 1	264
							239	9						
06		14640 X	11967	-0-	-2673	-0-	11529	2	2	4	N	396	360 1	300
							436	9						
07		13082 X	11761	-0-	-1321	-0-	11462	2	2	4	N	270	190 1	380
							297	9						
08		13082 X	10417	-0-	-2665	-0-	10280	2	2	4	N	123	180 1	284
							135	9					39 5	
09		12510 X	8623	-0-	-3887	-0-	8516	2	107	9	N	97	187 1	194
*10		12369 X	6457	-0-	-5912	-0-	6236	2	221	9	N	201	183 1	212
11		11970 X	4255	-0-	-7715	-0-	4178	2	77	9	N	70		282

  

MAHLER 106		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304		
06		47940 X	9741	-0-	-38199	-0-	8965	2	776	9	N	705	735 1	78
							8373	2	876	9	N	796	749 1	125
07		16492 X	9249	-0-	-7243	-0-	10034	2	710	9	N	645	567 1	189
							98309	2	519	9	N	472	542 1	83
08		14849 X	10744	-0-	-4105	-0-	8800	2	638	9	N	580	568 1	95
							5172	2	299	9	N	272	194 1	173
09		12600 X	9828	-0-	-2772	-0-							14 5	189
*10		11780 X	9438	-0-	-2342	-0-							36 5	83
11		9750 X	5471	-0-	-4279	-0-								95

  

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11625	- 14973		
06		0 W	42053	-0-	42053	259628	40440	2	1613	9	N	1466	1467 1	189
							38154	2	1695	9	N	1541	1505 1	225
07		0 W	39849	-0-	39849	299477	35745	2	1044	9	N	949	940 1	234
							32079	2	895	9	N	814	764 1	284
08		336266 X	36789	-0-	-299477	-0-	30753	2	1194	9	N	1085	1138 1	231
							28350	2	546	9	N	496	182 1	545
09		102120 X	32974	-0-	-69146	-0-								
*10		49259 X	31947	-0-	-17312	-0-								
11		42060 X	28896	-0-	-13164	-0-								

  

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10415	- 14951		
06		84240 X	59640	-0-	-24600	-0-	57804	2	2	4	N	1667	1868 1	197
							1834	9						
07		87048 X	53323	-0-	-33725	-0-	51720	2	2	4	N	1455	1296 1	356
							1601	9						
08		87048 X	48772	-0-	-38276	-0-	47073	2	2	4	N	1543	1665 1	234
							1697	9						
09		84240 X	42165	-0-	-42075	-0-	40810	2	1355	9	N	1232	1304 1	162
*10		75175 X	39438	-0-	-35737	-0-	38076	2	1362	9	N	1238	1289 1	111
11		59970 X	33715	-0-	-26255	-0-	33271	2	444	9	N	404	195 1	320

  

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID ->		254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF. 9980	- 11026		
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2056										
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		24
							608	2			N	-0-		24
07		775 N	608	-0-	-167	-0-	597	2			N	-0-		24
							397	2			N	-0-		24
08		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-		24
							489	2			N	-0-		24
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		24
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		24

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																	
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2776	2	66	9	N	60					190
07		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2800	3	81	9	N	74	186	1			78
08		3038 N	2837	-0-	-201	-0-	2695	3	142	9	N	129					207
09		2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2654	3	54	9	N	49	191	1			65
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2028	3	58	9	N	53					118
*11		3000 N	3180	-0-	180	180	45	1	3045	3	N	82					200
							90	9									
-----																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620																	
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	620	1	43	9	N	39	8	8			146
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	672	1	46	9	N	42					188
08		651 N	557	-0-	-94	-0-	510	1	47	9	N	43	8	8			223
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	562	1	54	9	N	49	179	1	13	8	80
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	626	1	15	9	N	14	1	8			93
*11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	1099	1	1264	3	N	46	5	8			134
							51	9									
-----																	
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																	
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540																	
06		1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1793	3	33	9	N	30					226
07		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1860	3	29	9	N	26	186	1			66
08		2108 N	1559	-0-	-549	-0-	1541	3	18	9	N	16					82
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2090	3	28	9	N	25					107
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	3	22	9	N	20					127
*11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1818	3	41	9	N	37					164
-----																	
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ISAACS 1				WELL #:	1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9958	-	10086	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3	N	-0-				127		
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-				127		
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-				127		
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	N	5	6	9		132		
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-				132		
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-				132		
-----																
FLOWERS 61				WELL #:	8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719	-	10782	
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	14	1	8		165		
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	20	1	8		184		
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1861	3	N	9	1	8		192		
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1787	3	N	17	178	1	3	8	28	
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1803	3	N	17				45		
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1758	3	N	19	1	8		63		
-----																
FLOWERS 61				WELL #:	10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640	-	10689	
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	28	1	8		142		
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2389	3	N	28				170		
08	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2382	3	N	23	1	8		192		
09	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	2223	3	N	16	174	1	1	8	33	
10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2152	3	N	10				43		
11	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	2079	3	N	26	2	8		67		
-----																
FLOWERS 61				WELL #:	9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692	-	10724	
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	15				67		
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1239	3	N	17				84		
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1175	3	N	14	1	8		97		
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1136	3	N	23				120		
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1083	3	N	14				134		
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1001	3	N	17	1	8		150		
-----																
FLOWERS 61				WELL #:	11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650	-	10715	
06	2670	N	2424	-0-	-246	-0-	2393	3	N	28	1	8		50		
07	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2406	3	N	27	1	8		76		
08	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2450	3	N	28	1	8		103		
09	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	2109	3	N	23	2	8		124		
10	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	2055	3	N	20	1	8		143		
11	2400	N	1909	-0-	-491	-0-	1889	3	N	18				161		
-----																
EARP "60"				WELL #:	2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538	-	10820	
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3	N	-0-				164		
07	1457	N	918	-0-	-539	-0-	904	3	N	13				177		
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				177		
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	2	2	8		177		
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	10	144	1	1	8	42	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42		
-----																
FLOWERS 84				WELL #:	8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626	-	10602	
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1443	3	N	18	177	1		60		
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	15				75		
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1503	3	N	21	1	8		95		
09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1417	3	N	25	5	8		115		
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1507	3	N	26				140		
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	1290	3	N	22	1	8		162		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	659 1	2909 3	N	52	180 1	4 8	68
							57 9						
07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	682 1	2985 3	N	41			109
							45 9						
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	682 1	2971 3	N	48	4 8		153
							53 9						
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	418 1	2691 3	N	41	6 8		188
							45 9						
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3423 3	45 9	N	41	185 1	2 8	42
*11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3239 3	63 9	N	57	7 8		92
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
06		2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2485 3	17 9	N	15	182 1		173
07		2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2488 3	25 9	N	23			196
08		2666 N	2538	-0-	-128	-0-	2514 3	24 9	N	22			218
09		2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2316 3	22 9	N	20			238
10		2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2276 3	24 9	N	22			260
11		2460 N	2239	-0-	-221	-0-	2215 3	24 9	N	22	181 1		101
-----													
ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
06		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915 3		N	-0-			170
07		1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 3		N	-0-			170
08		1023 N	790	-0-	-233	-0-	790 3		N	-0-			170
09		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		N	-0-			170
10		868 N	691	-0-	-177	-0-	691 3		N	-0-			170
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-			170
-----													
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886	
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1672 3	40 9	N	36	183 1		107
07		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1626 3	34 9	N	31			138
08		1612 N	1329	-0-	-283	-0-	1296 3	33 9	N	30			168
09		1710 N	1314	-0-	-396	-0-	1282 3	32 9	N	29			197
10		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1532 3	34 9	N	31			228
*11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1286 3	28 9	N	25			253
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757	
06		3000 X	2740	-0-	-260	-0-	2711 3	29 9	N	26	2 8		119
07		3193 X	2785	-0-	-408	-0-	2760 3	25 9	N	23			142
08		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	2824 3	32 9	N	29	2 8		169
09		3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2680 3	28 9	N	25	179 1	2 8	13
10		2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2614 3	32 9	N	29			42
11		2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2509 3	31 9	N	28	2 8		68
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676	
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1543 3	26 9	N	24	182 1		106
07		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1555 3	17 9	N	15			121
08		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1576 3	31 9	N	28			149
09		1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1533 3	24 9	N	22			171
10		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1524 3	21 9	N	19			190
11		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1457 3	11 9	N	10			200



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3780 X	3537	-0-	-243	-0-	1535	1	1952	3	N	45	12 8	295
							50	9						
07		3906 X	3750	-0-	-156	-0-	1652	1	2043	3	N	50	190 1 7 8	148
							55	9						
08		4061 X	3551	-0-	-510	-0-	1551	1	1953	3	N	43	6 8	185
							47	9						
09		3930 X	3383	-0-	-547	-0-	1616	1	1699	3	N	62	25 8	222
							68	9						
10		4061 X	3601	-0-	-460	-0-	1705	1	1864	3	N	29	188 1	63
							32	9						
11		3630 X	3168	-0-	-462	-0-	1458	1	1653	3	N	52	14 8	101
							57	9						
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756														
06		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1072	3	25	9	N	23	1 8	121
07		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1080	3	23	9	N	21	1 8	141
08		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1104	3	22	9	N	20	1 8	160
09		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1064	3	18	9	N	16	2 8	174
10		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1033	3	25	9	N	23	1 8	196
*11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1089	3	23	9	N	21	2 8	215
ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468														
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1086	3	36	9	N	33		282
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1097	3	50	9	N	45		327
08		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1086	3	39	9	N	35	175 1	187
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1041	3	35	9	N	32		219
10		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1074	3	44	9	N	40		259
11		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1002	3	51	9	N	46	176 1	129
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660														
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-		129
07		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-		129
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-		129
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-		129
10		744 N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-		129
11		750 N	599	-0-	-151	-0-	599	3			N	-0-		129
EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
EARP 60		WELL #:		5	RRCID -> 230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212	- 10820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	N	11	1	8		57
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	434	1	656	3	N	6				63
08	1116 N	872	-0-	-244	-0-	425	1	438	3	N	8	1	8		70
09	1140 N	259	-0-	-881	-0-	134	1	122	3	N	3	53	1	2 8	18
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				18
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				18
EARP 60		WELL #:		9	RRCID -> 233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382	- 11144				
06	1830 N	1687	-0-	-143	-0-	517	1	1156	3	N	13	7	8		153
07	1643 N	936	-0-	-707	-0-	192	1	738	3	N	5				158
08	2046 N	1394	-0-	-652	-0-	352	1	1018	3	N	22	3	8		177
09	1680 N	1298	-0-	-382	-0-	363	1	867	3	N	62	4	8		235
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	466	1	1122	3	N	18	185	1		68
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	428	1	805	3	N	116	5	8		179
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID -> 233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865	- 10650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
EARP 60		WELL #:		4	RRCID -> 233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509	- 10866				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
EARP 60		WELL #:		6	RRCID -> 233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072	- 11211				
06	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	841	1	1880	3	N	51	6	8		149
07	2945 X	2149	-0-	-796	-0-	437	1	1683	3	N	26				175
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	921	1	2661	3	N	96	183	1	7 8	81
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	999	1	2385	3	N	72	6	8		147
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	985	1	2372	3	N	30	37	1		140
11	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	963	1	1811	3	N	64	2	8		202

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2270	-0-	-70	-0-	651	1	1587	3	N	29	4	8	200
07	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	32	9	581	1	N	19			219
08	2170 N	1483	-0-	-687	-0-	21	9	1465	3	N	16	182	1	52
09	2280 N	1383	-0-	-897	-0-	21	9	1360	3	N	21	3	8	70
10	2263 N	1455	-0-	-808	-0-	1429	3	1429	3	N	24			94
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	3	25	9	N	23	3	8	114
-----														
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878														
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			65
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	13
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768														
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1565	3	19	9	N	17	1	8	82
07	1652 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	21	9	N	19			101
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1605	3	20	9	N	18	2	8	117
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	N	18	1	8	134
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	N	8			142
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	N	22	2	8	162
-----														
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038														
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	595	1	1331	3	N	22	2	8	160
07	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	24	9	343	1	N	17			177
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	19	9	671	1	N	32			209
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	35	9	768	1	N	36			245
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	40	9	750	1	N	1	183	1	63
11	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	1	9	662	1	N	109			172
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724														
06	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	484	1	1873	3	N	14	4	8	67
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	15	9	475	1	N	15			82
08	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	17	9	637	1	N	23	7	8	98
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	25	9	508	1	N	19	2	8	115
10	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	21	9	468	1	N	74	1	8	188
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-	81	9			N	4	139	1	52



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
ISAACCS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		3480 X	3123	-0-	-357	-0-	3029	3	94	9	N	85	181	1	235
07		3596 X	3188	-0-	-408	-0-	3103	3	85	9	N	77	180	1	132
08		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3112	3	91	9	N	83			215
09		3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2974	3	81	9	N	74	180	1	109
10		3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3045	3	77	9	N	70			179
11		3120 X	3044	-0-	-76	-0-	2920	3	124	9	N	113	175	1	117
-----															
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888															
06		6390 X	5697	-0-	-693	-0-	583	1	5047	3	N	61	186	1	55
							67	9							
07		6293 X	5688	-0-	-605	-0-	593	1	5038	3	N	52			107
							57	9							
08		6293 X	5570	-0-	-723	-0-	584	1	4922	3	N	58	8	8	157
							64	9							
09		5970 X	5512	-0-	-458	-0-	592	1	4866	3	N	49	9	8	197
							54	9							
10		6076 X	5893	-0-	-183	-0-	643	1	5199	3	N	46	183	1	60
							51	9							
11		5700 X	5210	-0-	-490	-0-	597	1	4557	3	N	51	9	8	102
							56	9							
-----															
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620															
06		4620 X	3964	-0-	-656	-0-	525	1	3366	3	N	66	6	8	160
							73	9							
07		4774 X	4281	-0-	-493	-0-	598	1	3622	3	N	55			215
							61	9							
08		4495 X	4283	-0-	-212	-0-	597	1	3610	3	N	69	188	1	88
							76	9							
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	689	1	3394	3	N	69	9	8	148
							76	9							
10		4278 X	3450	-0-	-828	-0-	601	1	2786	3	N	57			205
							63	9							
11		4140 X	3623	-0-	-517	-0-	718	1	2813	3	N	84	189	1	91
							92	9							
-----															
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726															
06		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	1944	3	32	9	N	29	1	8	177
07		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1979	3	25	9	N	23			200
08		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1928	3	32	9	N	29	2	8	227
09		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1879	3	31	9	N	28	184	1	68
10		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1939	3	29	9	N	26	2	8	92
11		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1824	3	39	9	N	35	3	8	124
-----															
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512															
06		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5466	3	44	9	N	40	3	8	194
07		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5748	3	43	9	N	39	180	1	53
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5750	3	48	9	N	44	3	8	94
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5454	3	45	9	N	41	3	8	132
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5584	3	44	9	N	40	2	8	170
*11		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5332	3	69	9	N	63	4	8	229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3180 X	3052	-0-	-128	-0-	2996	3	56	9	N	51	4 8	132
07	3286 X	3211	-0-	-75	-0-	3169	3	42	9	N	38	1 8	169
08	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3180	3	51	9	N	46	1 8	214
09	3150 X	3115	-0-	-35	-0-	3064	3	51	9	N	46	184 1 12 8	64
10	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	3140	3	46	9	N	42		106
11	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	3008	3	54	9	N	49	6 8	149
-----													
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712	
06	7920 X	7503	-0-	-417	-0-	7365	3	138	9	N	125	183 1 3 8	152
07	8060 X	7512	-0-	-548	-0-	7394	3	118	9	N	107	191 1	68
08	8060 X	7535	-0-	-525	-0-	7369	3	166	9	N	151	4 8	215
09	7710 X	7197	-0-	-513	-0-	7069	3	128	9	N	116	191 1 5 8	135
10	7750 X	7445	-0-	-305	-0-	7303	3	142	9	N	129	189 1	75
11	7500 X	7145	-0-	-355	-0-	7007	3	138	9	N	125	5 8	195
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954	
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	574	1	4961	3	N	85	7 8	140
07	5797 X	5774	-0-	-23	-0-	599	1	5094	3	N	74		214
08	5890 X	5871	-0-	-19	-0-	613	1	5168	3	N	82	182 1 8 8	106
09	5700 X	5459	-0-	-241	-0-	583	1	4793	3	N	75	9 8	172
10	5890 X	5287	-0-	-603	-0-	575	1	4646	3	N	60	182 1	50
11	5670 X	5136	-0-	-534	-0-	583	1	4450	3	N	94	9 8	135
-----													
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	173 1	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27570 X	24958	-0-	-2612	-0-	900	1	23722	3	N	305	179	1	353
						336	9							
07	28179 X	23441	-0-	-4738	-0-	804	1	22293	3	N	313	364	1	302
						344	9							
08	28148 X	23802	-0-	-4346	-0-	901	1	22584	3	N	288	184	1	406
						317	9							
09	26400 X	21631	-0-	-4769	-0-	849	1	20484	3	N	271	368	1	309
						298	9							
10	26877 X	19852	-0-	-7025	-0-	758	1	18787	3	N	279	183	1	405
						307	9							
11	24960 X	19230	-0-	-5730	-0-	836	1	18060	3	N	304	370	1	339
						334	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760														
06	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	870	1	932	3	N	28	4	8	199
						31	9							
07	2573 X	1618	-0-	-955	-0-	673	1	925	3	N	18	3	8	214
						20	9							
08	2449 X	1053	-0-	-1396	-0-	298	1	740	3	N	14	1	8	227
						15	9							
09	2070 X	1076	-0-	-994	-0-	330	1	717	3	N	26	4	8	249
						29	9							
10	1922 X	1180	-0-	-742	-0-	324	1	842	3	N	13	183	1	77
						14	9					2	8	
11	1830 X	1261	-0-	-569	-0-	339	1	915	3	N	6	4	8	79
						7	9							

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795														
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	124	2	22	9	N	20			184
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	135	2	20	9	N	18			202
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	131	2	26	9	N	24			226
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	120	2	14	9	N	13			239
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	124	2	14	9	N	13	177	1	75
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	60	2	15	9	N	14			89

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878														
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1047	3	20	9	N	18			185
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1086	3	30	9	N	27	180	1	32
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1090	3	34	9	N	31			63
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1031	3	21	9	N	19			82
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1079	3	13	9	N	12			94
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1019	3	22	9	N	20			114

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790														
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	780	1	1002	3	N	42	185	1	65
						46	9							
07	1798 N	1325	-0-	-473	-0-	596	1	704	3	N	23	1	8	87
						25	9							
08	1767 N	1216	-0-	-551	-0-	281	1	907	3	N	25	2	8	110
						28	9							
09	1830 N	1137	-0-	-693	-0-	300	1	809	3	N	25	3	8	132
						28	9							
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	293	1	830	3	N	18			150
						20	9							
11	1170 N	952	-0-	-218	-0-	290	1	634	3	N	25	6	8	169
						28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1390	2	13	9	N	12			293
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1369	2	1	9	N	1	180	1	114
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1392	2	13	9	N	12			126
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1363	2	14	9	N	13			139
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13			152
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1303	2	26	9	N	24			176
-----															
EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803						
06	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1369	2	26	9	N	24	4	8	245
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1471	2	43	9	N	39	2	8	282
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1389	2	18	9	N	16	179	1	118
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1267	2	41	9	N	37	7	8	148
10	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1258	2	41	9	N	37	2	8	183
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1191	2	7	9	N	6	4	8	185
-----															
EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665						
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1570	1	1737	2	N	47	10	8	159
07	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	1705	1	1679	2	N	44	1	8	202
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	1705	1	1579	2	N	33	1	8	234
09	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1595	1	1417	2	N	31	186	1	68
10	3565	X	2379	-0-	-1186	-0-	1476	1	889	2	N	13			81
11	3360	X	2554	-0-	-806	-0-	1432	1	1101	2	N	19	11	8	89
-----															
EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784						
06	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	1650	1	2262	2	N	34	181	1	90
07	4216	X	3720	-0-	-496	-0-	1458	1	2227	2	N	32			122
08	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	1705	1	2310	2	N	44	2	8	164
09	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	1623	1	2116	2	N	38	5	8	197
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	1636	1	2221	2	N	27			224
11	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	1203	1	1752	2	N	37	182	1	77
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866						
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	3	18	9	N	16	4	8	281
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	N	18	3	8	296
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1315	3	8	9	N	7	2	8	301
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	3	12	9	N	11	11	8	301
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	N	9	179	1	127
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18	7	8	138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
KAUFMAN 81		WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		20	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		20	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		20	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		20	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		20	
11	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	2	N	-0-		20	
-----												
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1230 X	460	-0-	-770	-0-	445	3	N	14	2 8	52	
07	1271 X	421	-0-	-850	-0-	414	2	N	6	1 8	57	
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	395	2	N	23	2 8	78	
09	810 X	625	-0-	-185	-0-	601	2	N	22	2 8	98	
10	620 X	111	-0-	-509	-0-	48	2	N	3	2 8	99	
11	840 X	700	-0-	-140	-0-	659	2	N	37	4 8	132	
-----												
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	588	1	N	22	5 8	171	
07	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	651	1	N	14	2 8	183	
08	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	651	1	N	10	2 8	191	
09	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	630	1	N	39	7 8	223	
10	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	630	1	N	20	182 1 3 8	58	
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	630	1	N	18	7 8	69	
-----												
EARP 58		WELL #: 5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1602	1	N	52	11 8	165	
07	4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	1414	1	N	34		199	
08	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	1675	1	N	49	9 8	239	
09	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	1645	1	N	47	186 1 15 8	85	
10	4371 X	4226	-0-	-145	-0-	1678	1	N	30		115	
11	4230 X	3630	-0-	-600	-0-	1487	1	N	48	14 8	149	
-----												
MOORE, W. H.		WELL #: 8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1597	1	N	71	6 8	250	
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	1639	1	N	50	177 1 2 8	121	
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1705	1	N	74	3 8	192	
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1604	1	N	69	179 1 13 8	69	
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	1689	1	N	55	3 8	121	
*11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1508	1	N	76	7 8	190	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		780 N	744	-0-	-36	-0-	723	3	21	9	N	19	1	8		225
07		775 N	727	-0-	-48	-0-	706	3	21	9	N	19				244
08		775 N	694	-0-	-81	-0-	687	3	7	9	N	6	186	1	1	63
09		750 N	628	-0-	-122	-0-	616	3	12	9	N	11	1	8		73
10		713 N	631	-0-	-82	-0-	612	3	19	9	N	17				90
11		660 N	588	-0-	-72	-0-	571	3	17	9	N	15	1	8		104

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 10970 - 13399

06	9780 X	9568	-0-	-212	-0-	40	2	9428	3		N	91	185	1	3	8	132
						100	9										
07	10106 X	9935	-0-	-171	-0-	49	2	9789	3		N	88					220
						97	9										
08	9920 X	9635	-0-	-285	-0-	169	2	9369	3		N	88	184	1	1	8	123
						97	9										
09	9570 X	9329	-0-	-241	-0-	9238	3		91	9	N	83	130	1	3	8	73
10	9920 X	8983	-0-	-937	-0-	34	2	8854	3		N	86					159
						95	9										
11	9600 X	9009	-0-	-591	-0-	9	2	8881	3		N	108	183	1	2	8	82
						119	9										

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

06	5130 X	4223	-0-	-907	-0-	1650	1	378	2		N	44	184	1	22	8	79
						2147	3	48	9								
07	5301 X	4299	-0-	-1002	-0-	1577	1	1586	2		N	50	10	8			119
						1081	3	55	9								
08	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	1705	1	954	2		N	58	12	8			165
						1035	3	64	9								
09	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1650	1	875	2		N	86	41	8			210
						1258	3	95	9								
10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	1696	1	1184	2		N	49	185	1	13	8	61
						1044	3	54	9								
11	4230 X	3911	-0-	-319	-0-	1650	1	1149	2		N	39	36	8			64
						1069	3	43	9								

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10099 - 14920

06	17580 X	15968	-0-	-1612	-0-	15626	3	342	9		N	311	185	1			321
07	17980 X	16498	-0-	-1482	-0-	15978	3	520	9		N	473	550	1			244
08	17577 X	16082	-0-	-1495	-0-	15695	3	387	9		N	352	368	1			228
09	16530 X	15163	-0-	-1367	-0-	14796	3	367	9		N	334	370	1			192
10	17050 X	15108	-0-	-1942	-0-	14743	3	365	9		N	332	363	1			161
11	15960 X	14575	-0-	-1385	-0-	14172	3	403	9		N	366	369	1			158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7620 X	6383	-0-	-1237	-0-	6325	3	58	9	N	53					366
07	7874 X	6692	-0-	-1182	-0-	6652	3	40	9	N	36					402
08	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7329	3	68	9	N	62	187	1			277
09	7320 X	6832	-0-	-488	-0-	6762	3	70	9	N	64					341
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6736	3	67	9	N	61	183	1			219
11	7170 X	6453	-0-	-717	-0-	6400	3	53	9	N	48					267

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	3404 X	817	-0-	-2587	-0-	806	2	11	9	Y	10					113
*01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	667	2	22	9	Y	20					133
*02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	729	2	20	9	Y	18					151
*03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	Y	7					158
*04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8					166
*05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	Y	4					170
06	DLQ G-10	592	-0-	592	592	583	2	9	9	Y	8					178
07	DLQ G-10	640	-0-	640	1232	638	2	2	9	Y	2					180
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1820	588	2			Y	-0-					180
09	DLQ G-10	537	-0-	537	2357	537	2			Y	-0-					180
10	DLQ G-10	637	-0-	637	2994	604	2	33	9	Y	30	175	1			35
*11	3511 X	517	-0-	-2994	-0-	489	2	28	9	Y	25					60

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	464	2	28	9	N	25					75
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					75
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					75
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					75
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					75
*06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					75
07	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					75
08	14B2 EXT	126	-0-	126	264	126	2			N	-0-					75
09	14B2 EXT	142	-0-	142	406	142	2			N	-0-					75
10	14B2 EXT	207	-0-	207	613	207	2			N	-0-					75
11	14B2 EXT	140	-0-	140	753	140	2			N	-0-					75

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1727	2	28	9	N	25					103
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	N	12					115
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9	N	32					147
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1811	2	39	9	N	35					182
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25					207
*05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9	N	33					240
*06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9	N	21	182	1			79
*07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25					104
*08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	N	12					116
*09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1729	2	25	9	N	23					139
*10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1733	2	39	9	N	35					174
*11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1514	2	31	9	N	28					202



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9832 - 11206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1801 2	9 9	Y	8	176 1		62
*01		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1324 2	14 9	Y	13			75
*02		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1257 2	75 9	Y	68			143
*03		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1124 2	61 9	Y	55			198
*04		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1080 2	48 9	Y	44	185 1		57
*05		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1195 2	51 9	Y	46			103
06	DLQ	G-10	1226	-0-	1226		1178 2	48 9	Y	44			147
07	DLQ	G-10	1213	-0-	1213		2439	1162 2	51 9	Y	46		193
08	DLQ	G-10	1224	-0-	1224		3663	1165 2	59 9	Y	54		247
09	DLQ	G-10	1165	-0-	1165		4828	1124 2	41 9	Y	37	184 1	100
10	DLQ	G-10	1148	-0-	1148		5976	1102 2	46 9	Y	42		142
*11		7125 X	1149	-0-	-5976	-0-	1094 2	55 9	Y	50			192

JONES ENERGY, LLC				441132									
MENDOTA RANCH		WELL #:		230H	RRCID ->	242356	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	11233 - 13699	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945	
06		1020 X	343	-0-	-677	-0-	16 1	327 2	N	-0-			654
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	135 1	2534 2	N	43			697
							47 9						
08		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	108 1	2116 2	N	-0-			697
09		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			697
*10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	103 1	2100 2	N	-0-			697
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			697

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088	
06		3990 X	3838	-0-	-152	-0-	190 1	3606 2	N	38	192 1		553
							42 9						
07		3906 X	3254	-0-	-652	-0-	162 1	3070 2	N	20			573
							22 9						
08		4154 X	4039	-0-	-115	-0-	197 1	3739 2	N	94			667
							103 9						
09		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	170 1	3221 2	N	-0-			667
*10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	196 1	3729 2	N	68	169 1		566
							75 9						
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			566

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391	
06		5190 X	5099	-0-	-91	-0-	177 1	4861 2	N	55			1331
							61 9						
07		5363 X	5122	-0-	-241	-0-	162 1	4908 2	N	47			1378
							52 9						
08		5270 X	4853	-0-	-417	-0-	174 1	4638 2	N	37	183 1		1232
							41 9						
09		5100 X	4474	-0-	-626	-0-	4415 2	59 9	N	54			1469
10		5270 X	4195	-0-	-1075	-0-	152 1	3997 2	N	42			1511
							46 9						
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT			1511

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132												
VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
-----																
MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
-----																
MENDOTA RANCH 38				WELL #: 1H		RRCID -> 265131		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764						
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				377
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				377
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				383
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				383
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				383
-----																
VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900						
06		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	524	1	10802	2	N	112				1822
							123	9								
07		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	500	1	9424	2	N	22				1844
							24	9								
08		12927 X	10495	-0-	-2432	-0-	500	1	9841	2	N	140	180	1		1804
							154	9								
09		12510 X	11540	-0-	-970	-0-	11358	2	182	9	N	165				2149
10		11842 X	10875	-0-	-967	-0-	495	1	10187	2	N	175	184	1		2140
							193	9								
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT				2140
-----																
MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089						
06		15540 X	10853	-0-	-4687	-0-	3820	1	6886	2	N	134				722
							147	9								
07		16182 X	1148	-0-	-15034	-0-	281	1	866	2	N	1	178	1		545
							1	9								
08		16182 X	11306	-0-	-4876	-0-	11254	2	52	9	N	47				592
09		15000 X	9203	-0-	-5797	-0-	9200	2	3	9	N	3				595
10		15500 X	13301	-0-	-2199	-0-	13229	2	72	9	N	65				660
11		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT				660

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2582 X	980	-0-	-1602	-0-	308	1	648	2	N	22	320
07		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	1346	1	4357	2	N	70	390
08		1643 X	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-	390
09		1590 X		-0-	-1590	-0-					N	-0-	390
10		1023 X		-0-	-1023	-0-					N	-0-	390
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	390
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						CNTY: ROBERTS			
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----													
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465	- 4870	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	463	2	120	9	N	109	317
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	786	2	72	9	N	65	187
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	631	2	160	9	N	145	332
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	738	2	31	9	N	28	170
10		868 N	682	-0-	-186	-0-	636	2	46	9	N	42	212
11		780 N	615	-0-	-165	-0-	581	2	34	9	N	31	243
-----													
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283	
06		17100 X	6421	-0-	-10679	-0-	6261	2	160	9	N	145	301
07		14198 X	7735	-0-	-6463	-0-	7408	2	327	9	N	297	409
08		10912 X	3528	-0-	-7384	-0-	3528	2			N	-0-	224
09		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9937	2	164	9	N	149	185
10		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9439	2	249	9	N	226	411
*11		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11737	2	209	9	N	190	220
-----													
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707	
06		2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2056	2	65	9	N	59	244
07		2976 X	1691	-0-	-1285	-0-	1621	2	70	9	N	64	119
08		2976 X	1292	-0-	-1684	-0-	1256	2	36	9	N	33	152
09		2880 X	992	-0-	-1888	-0-	923	2	69	9	N	63	215
10		2976 X	968	-0-	-2008	-0-	889	2	79	9	N	72	287
11		2130 X	1196	-0-	-934	-0-	1137	2	59	9	N	54	150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
ABRAHAM "40"			WELL #: 1	RRCID -> 199329	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10791	-		11315		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	30 1	828 2	N	9	118		
07	899 N	797	-0-	-102	-0-	10 9	760 2	N	5	123		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	4	127		
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	6 9	767 2	N	8	135		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31 1	808 2	N	9	144		
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	29 1	816 2	N	8	152		
						10 9						
						30 1						
						9 9						
MENDOTA "40"			WELL #: 1	RRCID -> 200405	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10315	-		11392		
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30 1	993 2	N	34	189 1	93	
07	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	37 9	992 2	N	27		120	
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	31 1	973 2	N	20		140	
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	30 9	971 2	N	28		168	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	29 1	996 2	N	31		199	
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	22 9	963 2	N	24		223	
						30 1						
						34 9						
						30 1						
						26 9						
WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1921	RRCID -> 224696	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9995	-		10558		
06	2940 N	2654	-0-	-286	-0-	30 1	2607 2	N	15	185 1	68	
07	2759 N	2575	-0-	-184	-0-	17 9	2494 2	N	45		113	
08	2759 N	2194	-0-	-565	-0-	31 1	2133 2	N	29		142	
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	50 9	2879 2	N	46		188	
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	29 1	2778 2	N	37		225	
*11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	32 9	2547 2	N	37		262	
						30 1						
						51 9						
						31 1						
						41 9						
						30 1						
						41 9						
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #: 1931	RRCID -> 225241	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10060	-		10522		
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	30 1	3748 2	N	43		184	
07	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	47 9	3598 2	N	49		233	
08	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	31 1	3629 2	N	44		277	
09	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	54 9	3639 2	N	33	190 1	120	
10	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	31 1	3623 2	N	48		168	
11	3840 X	3580	-0-	-260	-0-	31 1	3487 2	N	57		225	
						53 9						
						30 1						
						63 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			82
07	1736 N	712	-0-	-1024	-0-	12	1	699	2	N	1			83
						1	9							
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	2	N	-0-			83
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	24			107
						26	9							
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	75			182
						83	9							
*11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	2	N	53			235
						58	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

06	4110 X	3916	-0-	-194	-0-	29	1	3835	2	N	47			227
						52	9							
07	4030 X	3902	-0-	-128	-0-	31	1	3838	2	N	30			257
						33	9							
08	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	31	1	3850	2	N	30			287
						33	9							
09	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	30	1	3660	2	N	13			300
						14	9							
10	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	31	1	3590	2	N	36	189	1	147
						40	9							
11	3930 X	3429	-0-	-501	-0-	30	1	3363	2	N	33			180
						36	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	30	1	3364	2	N	66	182	1	147
						73	9							
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	31	1	3413	2	N	50			197
						55	9							
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	31	1	3431	2	N	48			245
						53	9							
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	30	1	3411	2	N	45			290
						50	9							
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	31	1	3519	2	N	51	171	1	170
						56	9							
*11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	23			193
						25	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

06	840 N	749	-0-	-91	-0-	30	1	716	2	N	3			233
						3	9							
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	31	1	725	2	N	2			235
						2	9							
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	31	1	713	2	N	1			236
						1	9							
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	29	1	678	2	N	25	193	1	68
						28	9							
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	15			83
						17	9							
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-			83

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1922		RRCID -> 232397			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		4200 X	4148	-0-	-52	-0-	30	1	4011	2	N	97			352
							107	9							
07		4340 X	4075	-0-	-265	-0-	28	1	3947	2	N	91	184	1	259
							100	9							
08		4340 X	4225	-0-	-115	-0-	31	1	4121	2	N	66			325
							73	9							
09		4140 X	4129	-0-	-11	-0-	30	1	3981	2	N	107	193	1	239
							118	9							
10		4278 X	3938	-0-	-340	-0-	31	1	3824	2	N	75	190	1	124
							83	9							
11		4140 X	3911	-0-	-229	-0-	30	1	3785	2	N	87			211
							96	9							
-----															
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #: 1934		RRCID -> 232433			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894				
-----															
06		1680 N	1334	-0-	-346	-0-	30	1	1304	2	N	-0-			154
							31	1	1230	2	N	-0-			154
07		1674 N	1261	-0-	-413	-0-	31	1	1289	2	N	22			176
							24	9							
08		1581 N	1344	-0-	-237	-0-	30	1	1303	2	N	29			205
							32	9							
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	33			238
							36	9							
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	20	197	1	61
							22	9							
*11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1							
							22	9							
-----															
WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1924		RRCID -> 234094			COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842				
-----															
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	30	1	4666	2	N	40	194	1	86
							44	9							
07		4743 X	4457	-0-	-286	-0-	30	1	4386	2	N	37			123
							41	9							
08		4743 X	4621	-0-	-122	-0-	30	1	4546	2	N	41			164
							45	9							
09		4740 X	4631	-0-	-109	-0-	30	1	4551	2	N	45			209
							50	9							
10		4898 X	4609	-0-	-289	-0-	31	1	4535	2	N	39			248
							43	9							
11		4740 X	4417	-0-	-323	-0-	30	1	4345	2	N	38	193	1	93
							42	9							
-----															
LESLIE WEBB ET AL "R"			WELL #: 1923		RRCID -> 235260			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834				
-----															
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	N	25			143
							28	9							
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	29	1	583	2	N	4			147
							4	9							
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	26			173
							29	9							
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	25			198
							28	9							
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	25			223
							28	9							
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	20			243
							22	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901			RRCID -> 239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	30	1	2319	2	N	36			143
07	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	40	9	2314	2	N	35			178
08	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	31	1	2283	2	N	32			210
09	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	35	9	2268	2	N	38			248
10	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	30	1	2243	2	N	33	190	1	91
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	42	9	2158	2	N	32			123
						31	1							
						36	9							
						30	1							
						35	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925			RRCID -> 240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930			
06	4800 X	4572	-0-	-228	-0-	30	1	4485	2	N	52			170
07	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	57	9	4504	2	N	58			228
08	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	31	1	4467	2	N	50	193	1	85
09	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	55	9	4309	2	N	57			142
10	4712 X	4551	-0-	-161	-0-	30	1	4458	2	N	56			198
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	63	9	4242	2	N	55			253
						31	1							
						62	9							
						30	1							
						61	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891			RRCID -> 241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440			
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	30	1	2675	2	N	35			273
07	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	39	9	2585	2	N	39			312
08	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	31	1	2646	2	N	58	188	1	182
09	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	43	9	2522	2	N	53			235
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	30	1	2505	2	N	45			280
11	2640 N	2514	-0-	-126	-0-	58	9	2437	2	N	43			323
						31	1							
						50	9							
						30	1							
						47	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H			RRCID -> 242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854			
06	5970 X	5750	-0-	-220	-0-	30	1	5643	2	N	70	181	1	139
07	5890 X	5719	-0-	-171	-0-	77	9	5611	2	N	70			209
08	5890 X	5759	-0-	-131	-0-	31	1	5651	2	N	70			279
09	5760 X	5734	-0-	-26	-0-	77	9	5635	2	N	63	183	1	159
10	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	30	1	5371	2	N	65			224
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	69	9	5086	2	N	66			290
						31	1							
						72	9							
						30	1							
						73	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	30	1	1128	2	N	35			268
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	39	9	1181	2	N	19			287
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	21	9	1212	2	N	23	192	1	118
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	24			142
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	25	9	1292	2	N	40			182
*11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	50			232
						44	9							
						30	1							
						55	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603		
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	38			230
07	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	42	9	2199	2	N	34			264
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	31	1	2212	2	N	33			297
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	37	9	2068	2	N	35	180	1	152
10	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	31	1	2146	2	N	30			182
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	33	9	2050	2	N	33			215
						30	1							
						36	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687		
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	30	1	1727	2	N	18			203
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	20	9	1763	2	N	37			240
08	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31	1	1736	2	N	21			261
09	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	41	9	1679	2	N	32			293
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	36	191	1	138
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	23	9	1869	2	N	55			193
						30	1							
						61	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
06	2910 N	2233	-0-	-677	-0-	30	1	2175	2	N	25			209
07	3007 N	2352	-0-	-655	-0-	28	9	2282	2	N	35			244
08	3007 N	2652	-0-	-355	-0-	31	1	2593	2	N	25			269
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	39	9	2441	2	N	38	194	1	113
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	2975	2	N	30			143
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	33	9	2042	2	N	41			184
						30	1							
						45	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	30	1 4117 2	N	2		362
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1 4145 2	N	15		377
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	17 9	31 1 3634 2	N	60		437
09	3810 X	3499	-0-	-311	-0-	66 9	30 1 3469 2	N	-0-	187 1	250
10	3937 X	3706	-0-	-231	-0-	30 1	31 1 3675 2	N	-0-		250
11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	6 9	30 1 3584 2	N	5		255

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1 5106 2	N	60		393
07	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	66 9	31 1 5085 2	N	77		470
08	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	85 9	31 1 5160 2	N	58		528
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	64 9	30 1 5209 2	N	75	384 1	219
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	83 9	31 1 5243 2	N	70		289
*11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	77 9	30 1 5179 2	N	64	186 1	167
						70 9					

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

06	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	30	1 1726 2	N	34		288
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	37 9	31 1 1729 2	N	30		318
08	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	33 9	31 1 1717 2	N	20	176 1	162
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	22 9	30 1 1625 2	N	33		195
10	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	36 9	31 1 1634 2	N	27		222
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	30 9	30 1 1585 2	N	28		250
						31 9					

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

06	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	30	1 2379 2	N	25		248
07	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	28 9	31 1 2430 2	N	29		277
08	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	32 9	31 1 2408 2	N	23		300
09	2430 N	2304	-0-	-126	-0-	25 9	30 1 2248 2	N	24		324
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	26 9	31 1 2260 2	N	23		347
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	25 9	30 1 2255 2	N	25		372
						28 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	30 1	3199 2	N	80		410
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	88 9	3296 2	N	89	189 1	310
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	31 1	3281 2	N	42		352
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	46 9	3145 2	N	68		420
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	30 1	3462 2	N	76	193 1	303
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	75 9	3445 2	N	124	190 1	237
						31 1					
						84 9					
						30 1					
						136 9					

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

06	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	30 1	3713 2	N	77	189 1	211
07	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	85 9	3675 2	N	78		289
08	3968 X	3838	-0-	-130	-0-	31 1	3746 2	N	55		344
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	86 9	3872 2	N	75	193 1	226
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	31 1	3967 2	N	68		294
*11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	61 9	3867 2	N	30		324
						30 1					
						33 9					

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

06	3360 X	3102	-0-	-258	-0-	30 1	3005 2	N	61		291
07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	67 9	3026 2	N	59		350
08	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	31 1	3077 2	N	67		417
09	3120 X	3007	-0-	-113	-0-	74 9	2918 2	N	54	193 1	278
10	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	30 1	2865 2	N	60		338
11	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	59 9	2908 2	N	50	180 1	208
						31 1					
						66 9					
						30 1					
						55 9					

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

06	2130 N	1553	-0-	-577	-0-	30 1	1473 2	N	45		165
07	2294 N	1755	-0-	-539	-0-	50 9	1680 2	N	40		205
08	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	31 1	2024 2	N	38		243
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	44 9	1892 2	N	44	179 1	108
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	31 1	1858 2	N	24		132
11	2040 N	1255	-0-	-785	-0-	26 9	1181 2	N	40		172
						30 1					
						44 9					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549 -	10636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	30	1	2925	2	N	32	387
07	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	35	9	2929	2	N	33	420
08	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	31	1	2861	2	N	35	455
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	39	9	2772	2	N	25	367 1 113
10	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	30	1	2863	2	N	39	152
11	3000 X	2781	-0-	-219	-0-	43	9	2712	2	N	35	187
						30	1					
						39	9					
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10314 -	10657
06	2610 N	2524	-0-	-86	-0-	30	1	2469	2	N	23	285
07	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	25	9	2507	2	N	27	184 1 128
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	31	1	2412	2	N	37	165
09	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	30	1	2438	2	N	37	202
10	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	41	9	2386	2	N	41	243
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	24	267
						45	9					
						26	9					
-----												
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446 -	10712
06	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	30	1	2335	2	N	81	153
07	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	89	9	2365	2	N	85	238
08	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	31	1	2294	2	N	59	297
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	94	9	2241	2	N	71	368
10	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	31	1	2300	2	N	78	381 1 65
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	78	9	2201	2	N	73	138
						30	1					
						80	9					
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10450 -	10847
06	4860 X	4481	-0-	-379	-0-	30	1	4319	2	N	120	480
07	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	132	9	4451	2	N	145	625
08	4712 X	4587	-0-	-125	-0-	31	1	4429	2	N	115	377 1 363
09	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	160	9	4178	2	N	95	458
10	4712 X	4592	-0-	-120	-0-	31	1	4393	2	N	153	379 1 232
11	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	127	9	4207	2	N	105	337
						30	1					
						116	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	30 1	2913 2	N	8			255
07	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	9 9	2965 2	N	23			278
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	31 1	2946 2	N	34			312
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	25 9	2943 2	N	35	190 1		157
10	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	31 1	2964 2	N	33			190
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	36 9	2778 2	N	43			233
						30 1						
						47 9						
-----												
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
06	5070 X	4776	-0-	-294	-0-	30 1	4647 2	N	90			354
07	5239 X	4890	-0-	-349	-0-	99 9	4701 2	N	144	184 1		314
08	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	31 1	4735 2	N	117	181 1		250
09	4920 X	4594	-0-	-326	-0-	158 9	4457 2	N	97			347
10	5053 X	4615	-0-	-438	-0-	31 1	4466 2	N	107	184 1		270
11	4770 X	4376	-0-	-394	-0-	129 9	4250 2	N	87			357
						30 1						
						96 9						
-----												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
06	3870 X	3278	-0-	-592	-0-	30 1	3209 2	N	35			339
07	3937 X	3245	-0-	-692	-0-	39 9	3179 2	N	32	193 1		178
08	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	31 1	3194 2	N	15			193
09	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	17 9	3213 2	N	26			219
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	30 1	3313 2	N	22			241
*11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	29 9	3255 2	N	22			263
						30 1						
						24 9						
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	30 1	2313 2	N	30			325
07	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	33 9	2335 2	N	35			360
08	2635 X	2359	-0-	-276	-0-	31 1	2292 2	N	33			393
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	39 9	2176 2	N	40			433
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	31 1	2460 2	N	36	377 1		92
*11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	40 9	2705 2	N	63			155
						30 1						
						69 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	30 1	2249 2	N	53			313
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	58 9	2342 2	N	46	179 1		180
08	2449 N	2345	-0-	-104	-0-	31 1	2292 2	N	20			200
09	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	22 9	2222 2	N	60			260
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	30 1	2358 2	N	61	178 1		143
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	66 9	2292 2	N	69			212
						31 1						
						67 9						
						30 1						
						76 9						
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	30 1	2490 2	N	17			292
07	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	19 9	2458 2	N	26			318
08	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	31 1	2370 2	N	30			348
09	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	29 9	2447 2	N	19	190 1		177
10	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	31 1	2389 2	N	25			202
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	28 9	2199 2	N	35			237
						30 1						
						39 9						
-----												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
06	16110 X	10228	-0-	-5882	-0-	30 1	10122 2	N	69			502
07	16647 X	10481	-0-	-6166	-0-	76 9	10378 2	N	65	180 1		387
08	16647 X	10250	-0-	-6397	-0-	31 1	10162 2	N	52	176 1		263
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	72 9	10154 2	N	64			327
10	10571 X	9724	-0-	-847	-0-	57 9	9643 2	N	46	171 1		202
11	10230 X	6015	-0-	-4215	-0-	30 1	5944 2	N	38			240
						70 9						
						51 9						
						29 1						
						42 9						
-----												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
06	5850 X	5241	-0-	-609	-0-	30 1	5112 2	N	90	172 1		245
07	6045 X	5463	-0-	-582	-0-	99 9	5327 2	N	95			340
08	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	31 1	5273 2	N	69			409
09	5850 X	5219	-0-	-631	-0-	105 9	5078 2	N	101	186 1		324
10	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	31 1	5290 2	N	87	186 1		225
11	5280 X	5042	-0-	-238	-0-	96 9	4894 2	N	107			332
						30 1						
						118 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H		RRCID -> 255788		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	2	N	60			320
07	3100 N	4418	-0-	1318	1318	66	9	4334	2	N	48			368
08	3100 N	4381	-0-	1281	2599	53	9	4287	2	N	57	172	1	253
09	3000 N	4182	-0-	1182	3781	31	1	4084	2	N	62			315
10	8089 X	4308	-0-	-3781	-0-	63	9	4208	2	N	63	188	1	190
*11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	31	1	4063	2	N	75			265
						69	9							
						83	9							
MOORE, W. H.		WELL #:		642		RRCID -> 258049		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730			
06	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	30	1	1562	2	N	54			492
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	59	9	1598	2	N	119	377	1	234
08	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	31	1	1608	2	N	63			297
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	131	9	1537	2	N	102			399
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	2	N	126	188	1	337
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	69	9	1668	2	N	104	191	1	250
						31	1							
						139	9							
						30	1							
						114	9							
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H		RRCID -> 258050		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662			
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30	1	4176	2	N	56	179	1	225
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	62	9	4010	2	N	56			281
08	4464 X	4183	-0-	-281	-0-	31	1	4087	2	N	59			340
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	65	9	4078	2	N	57	190	1	207
10	4464 X	4272	-0-	-192	-0-	30	1	4169	2	N	66			273
11	4260 X	4064	-0-	-196	-0-	63	9	3972	2	N	57			330
						73	9							
						29	1							
						63	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825		RRCID -> 258245		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746			
06	2850 X	2752	-0-	-98	-0-	30	1	2650	2	N	65			375
07	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	72	9	2708	2	N	48			423
08	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	31	1	2655	2	N	55			478
09	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	53	9	2570	2	N	79	342	1	215
10	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	31	1	2642	2	N	67			282
11	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	61	9	2493	2	N	71	196	1	157
						30	1							
						78	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	27420 X	22761	-0-	-4659	-0-	30	1	22511	2	N	200	182	1	335
						220	9							
07	28799 X	20429	-0-	-8370	-0-	31	1	20234	2	N	149	187	1	297
						164	9							
08	28799 X	22024	-0-	-6775	-0-	31	1	21881	2	N	102			399
						112	9							
09	27870 X	19892	-0-	-7978	-0-	30	1	19621	2	N	219	373	1	245
						241	9							
10	25513 X	19164	-0-	-6349	-0-	31	1	19009	2	N	113	186	1	172
						124	9							
11	22770 X	17281	-0-	-5489	-0-	30	1	17094	2	N	143	177	1	138
						157	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610		
06	3600 X	789	-0-	-2811	-0-	7	1	782	2	N	-0-		340	
07	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	31	1	1867	2	N	3		343	
						3	9							
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	31	1	2773	2	N	40		383	
						44	9							
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	30	1	2251	2	N	45		428	
						50	9							
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	31	1	2913	2	N	42	356	1	114
						46	9							
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	N	84		198	
						92	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080		
06	4440 X	4088	-0-	-352	-0-	30	1	3945	2	N	103		371	
						113	9							
07	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	31	1	4059	2	N	119	193	1	297
						131	9							
08	4278 X	4107	-0-	-171	-0-	28	1	3951	2	N	116		413	
						128	9							
09	4140 X	4135	-0-	-5	-0-	30	1	3972	2	N	121	171	1	363
						133	9							
10	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	31	1	3861	2	N	117	170	1	310
						129	9							
11	4080 X	3657	-0-	-423	-0-	30	1	3538	2	N	81	179	1	212
						89	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10461 - 12053		
06	3990 X	3636	-0-	-354	-0-	30	1	3529	2	N	70	176	1	333
						77	9							
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	31	1	3433	2	N	75		408	
						83	9							
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	31	1	3555	2	N	79	180	1	307
						87	9							
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	85		392	
						94	9							
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	31	1	3779	2	N	74	174	1	292
						81	9							
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3806	2	N	81		373	
						89	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11640 X	6742	-0-	-4898	-0-	25	1	6709	2	N	7			364
07	12028 X	7787	-0-	-4241	-0-	31	1	7679	2	N	70			434
08	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	31	1	7366	2	N	82	183	1	333
09	11280 X	6738	-0-	-4542	-0-	30	1	6646	2	N	56			389
10	8432 X	6747	-0-	-1685	-0-	31	1	6660	2	N	51			440
11	7530 X	4106	-0-	-3424	-0-	17	1	4071	2	N	16			456
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10935	- 12400		
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4310	2	N	35			347
07	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	31	1	4650	2	N	81			428
08	4960 X	4899	-0-	-61	-0-	31	1	4771	2	N	88	191	1	325
09	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	30	1	4491	2	N	82			407
10	4960 X	4733	-0-	-227	-0-	31	1	4629	2	N	66			473
11	4740 X	4472	-0-	-268	-0-	30	1	4295	2	N	134	384	1	223
-----														
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035	- 13232		
06	7350 X	3761	-0-	-3589	-0-	29	1	3710	2	N	20			468
07	6851 X	4974	-0-	-1877	-0-	31	1	4915	2	N	25	185	1	308
08	6417 X	5252	-0-	-1165	-0-	31	1	5202	2	N	17			325
09	5970 X	4624	-0-	-1346	-0-	30	1	4575	2	N	17			342
10	4960 X	4642	-0-	-318	-0-	30	1	4523	2	N	81			423
11	5070 X	3470	-0-	-1600	-0-	28	1	3391	2	N	46	197	1	272
-----														
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407		
06	9690 X	8769	-0-	-921	-0-	30	1	8546	2	N	175	183	1	361
07	9145 X	8993	-0-	-152	-0-	31	1	8772	2	N	173	183	1	351
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	31	1	9217	2	N	238	176	1	413
09	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	30	1	9024	2	N	220	362	1	271
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	31	1	9083	2	N	191	174	1	288
11	9210 X	8837	-0-	-373	-0-	30	1	8585	2	N	202	174	1	316



-----													
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
MOORE, W. H.			WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3690 X	2720	-0-	-970	-0-	30 1	2629 2	N	55				430
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	61 9	2718 2	N	52				482
08	3689 X	2603	-0-	-1086	-0-	57 9	2511 2	N	55	177 1			360
09	3480 X	1956	-0-	-1524	-0-	31 1	1910 2	N	22				382
10	3193 X	2025	-0-	-1168	-0-	61 9	1936 2	N	66	185 1			263
*11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	22 1	2554 2	N	149				412
						24 9							
						16 1							
						73 9							
						26 1							
						164 9							
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"			WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045
06	3870 X	3176	-0-	-694	-0-	29 1	3097 2	N	45	180 1			236
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	50 9	3621 2	N	63				299
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31 1	3308 2	N	59				358
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	69 9	3785 2	N	68	196 1			230
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	31 1	4363 2	N	92				322
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	65 9	3739 2	N	72	195 1			199
						30 1							
						75 9							
						31 1							
						101 9							
						29 1							
						79 9							
-----													
WEBB -A-			WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265
06	4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	29 1	3502 2	N	107				417
07	5084 X	4442	-0-	-642	-0-	118 9	4306 2	N	95	177 1			335
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	31 1	4146 2	N	80				415
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	105 9	4096 2	N	109	169 1			355
10	4433 X	4178	-0-	-255	-0-	31 1	4070 2	N	70				425
11	4290 X	3854	-0-	-436	-0-	88 9	3726 2	N	89	176 1			338
						30 1							
						120 9							
						31 1							
						77 9							
						30 1							
						98 9							
-----													
ISAACS, JOHN ET AL "G"			WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907
06	5100 X	4679	-0-	-421	-0-	30 1	4649 2	N	-0-				590
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	31 1	4876 2	N	70				660
08	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	77 9	4719 2	N	6	381 1			285
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	31 1	4571 2	N	139				424
10	4991 X	4526	-0-	-465	-0-	7 9	4238 2	N	234	378 1			280
11	4830 X	4116	-0-	-714	-0-	153 9	3939 2	N	134				414
						31 1							
						257 9							
						30 1							
						147 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10823	-	13686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2970 X	2876	-0-	-94	-0-	26 1	2850 2	N	-0-			369
07		3069 X	1399	-0-	-1670	-0-	23 1	1376 2	N	-0-			369
08		3069 X	1287	-0-	-1782	-0-	25 1	1253 2	N	8			377
09		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	30 1	2814 2	N	31			408
10		3069 X	872	-0-	-2197	-0-	13 1	852 2	N	6			414
11		2880 X	899	-0-	-1981	-0-	25 1	871 2	N	3			417
							3 9						
-----													
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	-	13557
06		5610 X	4859	-0-	-751	-0-	30 1	4826 2	N	3			213
07		5704 X	4925	-0-	-779	-0-	31 1	4890 2	N	4			217
08		5487 X	4841	-0-	-646	-0-	31 1	4809 2	N	1			218
09		5160 X	4798	-0-	-362	-0-	29 1	4629 2	N	127			345
10		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	140 9	6523 2	N	513	520	1	338
*11		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	31 1	6908 2	N	542	547	1	333
							564 9						
							30 1						
							596 9						
-----													
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	-	13890
06		7650 X	6725	-0-	-925	-0-	30 1	6464 2	N	210	180	1	458
07		7471 X	6701	-0-	-770	-0-	231 9	6443 2	N	206	176	1	488
08		6975 X	6536	-0-	-439	-0-	31 1	6312 2	N	175			663
09		6750 X	6335	-0-	-415	-0-	227 9	6048 2	N	234	557	1	340
10		6975 X	6380	-0-	-595	-0-	31 1	6092 2	N	234	187	1	387
11		6720 X	5681	-0-	-1039	-0-	257 9	5452 2	N	181	178	1	390
							30 1						
							199 9						
-----													
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	-	11795
06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	30 1	2340 2	N	37			317
07		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	41 9	2307 2	N	50	170	1	197
08		2604 N	2148	-0-	-456	-0-	31 1	2083 2	N	31			228
09		2400 N	2187	-0-	-213	-0-	55 9	2124 2	N	30			258
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2	N	29			287
*11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	34 9	2196 2	N	36			323
							30 1						
							40 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	30	1	4291	2	N	96	176	1	312
07	5859 X	4098	-0-	-1761	-0-	106	9	4006	2	N	55			367
08	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	31	1	4024	2	N	63			430
09	4440 X	4032	-0-	-408	-0-	69	9	3943	2	N	54	169	1	315
10	4588 X	4073	-0-	-515	-0-	30	1	3984	2	N	53	178	1	190
11	4440 X	3718	-0-	-722	-0-	59	9	3624	2	N	58			248
						31	1							
						58	9							
						30	1							
						64	9							
-----														
JOHN ISAACS ET AL "G"				WELL #:	22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949	
06	7500 X	4207	-0-	-3293	-0-	12	1	4071	2	N	113			680
07	7750 X	5336	-0-	-2414	-0-	124	9	5269	2	N	52			732
08	7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	10	1	4774	2	N	6	333	1	405
09	6960 X	6617	-0-	-343	-0-	57	9	6501	2	N	85			490
10	7099 X	6537	-0-	-562	-0-	12	1	6259	2	N	225	355	1	360
*11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	7	9	5765	2	N	88			448
						22	1							
						94	9							
						30	1							
						248	9							
						23	1							
						97	9							
-----														
FAIRFAX				WELL #:	5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
06	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	30	1	3301	2	N	143	168	1	297
07	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	157	9	3291	2	N	138			435
08	3751 X	3466	-0-	-285	-0-	31	1	3290	2	N	132			567
09	3570 X	3304	-0-	-266	-0-	152	9	3128	2	N	133	172	1	528
10	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	31	1	3204	2	N	117	352	1	293
11	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	145	9	3063	2	N	127			420
						31	1							
						129	9							
						30	1							
						140	9							
-----														
ISAACS '212'				WELL #:	1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	30	1	7915	2	N	324	382	1	340
07	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	356	9	7529	2	N	282	377	1	245
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	31	1	7356	2	N	273	188	1	330
09	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	310	9	6387	2	N	166	193	1	303
10	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	31	1	6388	2	N	216	379	1	140
*11	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	300	9	6252	2	N	190			330
						30	1							
						238	9							
						209	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4860 X	4418	-0-	-442	-0-	30	1	4147	2	N	219		689
						241	9						
07	5208 X	4255	-0-	-953	-0-	31	1	4020	2	N	185	181 1	693
						204	9						
08	5208 X	3844	-0-	-1364	-0-	30	1	3645	2	N	154	344 1	503
						169	9						
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	26	1	3544	2	N	151		654
						166	9						
10	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	31	1	3909	2	N	178	348 1	484
						196	9						
11	4410 X	3823	-0-	-587	-0-	30	1	3598	2	N	177	350 1	311
						195	9						
-----													
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157	
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	28	1	2597	2	N	100		448
						110	9						
07	2294 X	381	-0-	-1913	-0-	6	1	298	2	N	70		518
						77	9						
08	2821 X	1619	-0-	-1202	-0-	26	1	1548	2	N	41	169 1	390
						45	9						
09	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	30	1	2279	2	N	90		480
						99	9						
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2565	2	N	105	368 1	217
						116	9						
*11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	30	1	2420	2	N	88		305
						97	9						
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120	
06	5820 X	5573	-0-	-247	-0-	30	1	5436	2	N	97	180 1	265
						107	9						
07	5797 X	5707	-0-	-90	-0-	31	1	5562	2	N	104	169 1	200
						114	9						
08	5766 X	5551	-0-	-215	-0-	31	1	5421	2	N	90		290
						99	9						
09	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	30	1	5191	2	N	87		377
						96	9						
10	5766 X	4827	-0-	-939	-0-	29	1	4748	2	N	45	184 1	238
						50	9						
11	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	30	1	5124	2	N	92		330
						101	9						
-----													
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500	
06	19590 X	2618	-0-	-16972	-0-	4	1	2603	2	N	10		293
						11	9						
07	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	31	1	24152	2	N	140	182 1	251
						154	9						
08	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	31	1	22894	2	N	131	189 1	193
						144	9						
09	18000 X	16205	-0-	-1795	-0-	22	1	16087	2	N	87		280
						96	9						
10	20274 X	4469	-0-	-15805	-0-	15	1	4437	2	N	15		295
						17	9						
11	19620 X	14913	-0-	-4707	-0-	30	1	14737	2	N	133	193 1	235
						146	9						

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	21090 X	17251	-0-	-3839	-0-	28	1	17142	2	N	74			752
						81	9							
07	21297 X	18771	-0-	-2526	-0-	31	1	18585	2	N	141	377	1	516
						155	9							
08	20119 X	18725	-0-	-1394	-0-	31	1	18487	2	N	188			704
						207	9							
09	19320 X	18258	-0-	-1062	-0-	30	1	17996	2	N	211	373	1	542
						232	9							
10	19344 X	18688	-0-	-656	-0-	31	1	18468	2	N	172	195	1	519
						189	9							
11	18180 X	17944	-0-	-236	-0-	30	1	17725	2	N	172	189	1	502
						189	9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980														
06	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	246	1	9045	2	N	109	183	1	419
						120	9							
07	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	263	1	8873	2	N	130	192	1	357
						143	9							
08	9362 X	8437	-0-	-925	-0-	285	1	8030	2	N	111	171	1	297
						122	9							
09	9420 X	6045	-0-	-3375	-0-	259	1	5700	2	N	78			375
						86	9							
10	9734 X	9249	-0-	-485	-0-	367	1	8707	2	N	159	187	1	347
						175	9							
11	9420 X	9416	-0-	-4	-0-	97	1	9133	2	N	169	186	1	330
						186	9							
-----														
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427														
06	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	27	1	7285	2	N	167	183	1	247
						184	9							
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	29	1	7257	2	N	174	183	1	238
						191	9							
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	2	N	139	177	1	200
						153	9							
09	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	29	1	6472	2	N	160	194	1	166
						176	9							
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	30	1	5087	2	N	134	178	1	122
						147	9							
*11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	30	1	5616	2	N	147			269
						162	9							
-----														
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107														
06	11580 X	11015	-0-	-565	-0-	30	1	10725	2	N	236	372	1	189
						260	9							
07	11687 X	10660	-0-	-1027	-0-	31	1	10394	2	N	214			403
						235	9							
08	11439 X	10289	-0-	-1150	-0-	31	1	10046	2	N	193			596
						212	9							
09	11010 X	9781	-0-	-1229	-0-	30	1	9529	2	N	202	192	1	606
						222	9							
10	11377 X	9533	-0-	-1844	-0-	31	1	9304	2	N	180	198	1	588
						198	9							
11	11010 X	9093	-0-	-1917	-0-	30	1	8880	2	N	166	198	1	556
						183	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8210 X	8210	-0-	-0-	30 1	7730 2	N		409	375 1		517
						450 9							
07		8468 X	8468	-0-	-0-	31 1	7917 2	N		473	390 1		600
						520 9							
08		8215 X	7917	-0-	-298	31 1	7462 2	N		385	378 1		607
						424 9							
09		7950 X	7638	-0-	-312	30 1	7194 2	N		376	365 1		618
						414 9							
10		8215 X	7914	-0-	-301	31 1	7450 2	N		394	380 1		632
						433 9							
11		7950 X	7675	-0-	-275	30 1	7248 2	N		361	396 1		597
						397 9							
-----													
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
06		16650 X	15685	-0-	-965	30 1	15123 2	N		484	368 1		290
						532 9							
07		16926 X	16055	-0-	-871	31 1	15504 2	N		473	550 1		213
						520 9							
08		16647 X	15966	-0-	-681	31 1	15371 2	N		513	354 1		372
						564 9							
09		16110 X	15258	-0-	-852	30 1	14711 2	N		470	537 1		305
						517 9							
10		16647 X	15308	-0-	-1339	31 1	14781 2	N		451	540 1		216
						496 9							
11		15690 X	14581	-0-	-1109	30 1	14041 2	N		464	366 1		314
						510 9							
-----													
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
06		11850 X	10674	-0-	-1176	30 1	10403 2	N		219	184 1		358
						241 9							
07		11253 X	10004	-0-	-1249	31 1	9727 2	N		224	189 1		393
						246 9							
08		11160 X	9450	-0-	-1710	31 1	9220 2	N		181	192 1		382
						199 9							
09		10800 X	9482	-0-	-1318	30 1	9223 2	N		208	185 1		405
						229 9							
10		11160 X	10299	-0-	-861	31 1	10005 2	N		239	189 1		455
						263 9							
11		10680 X	9159	-0-	-1521	30 1	8876 2	N		230	371 1		314
						253 9							
-----													
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
06		12480 X	11005	-0-	-1475	28 1	10654 2	N		294	536 1		149
						323 9							
07		12648 X	11891	-0-	-757	31 1	11482 2	N		344	185 1		308
						378 9							
08		12245 X	11655	-0-	-590	31 1	11284 2	N		309	354 1		263
						340 9							
09		11850 X	10630	-0-	-1220	30 1	10267 2	N		303	357 1		209
						333 9							
10		12245 X	10597	-0-	-1648	31 1	10190 2	N		342	187 1		364
						376 9							
11		11520 X	10218	-0-	-1302	30 1	9857 2	N		301	364 1		301
						331 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7830 X	6638	-0-	-1192	-0-	30 1	6421	2	N	170	190	1	273
							187 9							
07		7564 X	6601	-0-	-963	-0-	31 1	6394	2	N	160	191	1	242
							176 9							
08		7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	31 1	6229	2	N	142	192	1	192
							156 9							
09		7080 X	5978	-0-	-1102	-0-	30 1	5809	2	N	126			318
							139 9							
10		7254 X	6075	-0-	-1179	-0-	31 1	5889	2	N	141	192	1	267
							155 9							
11		6630 X	5957	-0-	-673	-0-	30 1	5755	2	N	156	195	1	228
							172 9							
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
06		22650 X	17010	-0-	-5640	-0-	412 1	16101	2	N	452	699	1	421
							497 9							
07		21607 X	15595	-0-	-6012	-0-	414 1	14799	2	N	347	178	1	590
							382 9							
08		16895 X	12371	-0-	-4524	-0-	389 1	11589	2	N	357	524	1	423
							393 9							
09		17010 X	9972	-0-	-7038	-0-	393 1	9245	2	N	304	352	1	375
							334 9							
10		17577 X	7885	-0-	-9692	-0-	298 1	7359	2	N	207	177	1	405
							228 9							
11		17010 X	647	-0-	-16363	-0-	6 1	611	2	N	27			432
							30 9							
B. JARVIS & SONS				WELL #:	2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966	
06		4200 X	3971	-0-	-229	-0-	30 1	3651	2	N	264	366	1	474
							290 9							
07		4278 X	3969	-0-	-309	-0-	31 1	3681	2	N	234	184	1	524
							257 9							
08		4216 X	3919	-0-	-297	-0-	31 1	3651	2	N	215	176	1	563
							237 9							
09		4020 X	3724	-0-	-296	-0-	30 1	3459	2	N	214	369	1	408
							235 9							
10		4123 X	3723	-0-	-400	-0-	31 1	3448	2	N	222	184	1	446
							244 9							
11		3960 X	3634	-0-	-326	-0-	30 1	3373	2	N	210	185	1	471
							231 9							
KAUFMAN 81				WELL #:	11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
06		12120 X	10456	-0-	-1664	-0-	30 1	10279	2	N	134	359	1	330
							147 9							
07		12245 X	9268	-0-	-2977	-0-	31 1	9074	2	N	148			478
							163 9							
08		11904 X	9816	-0-	-2088	-0-	31 1	9667	2	N	107	177	1	408
							118 9							
09		11160 X	9465	-0-	-1695	-0-	30 1	9296	2	N	126	180	1	354
							139 9							
10		11377 X	10374	-0-	-1003	-0-	31 1	10225	2	N	107	183	1	278
							118 9							
11		10470 X	8260	-0-	-2210	-0-	30 1	8097	2	N	121	183	1	216
							133 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
ISAACS '205'				WELL #:	1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		21900 X	20897	-0-	-1003	-0-	30	1	20393	2	N	431	564	1	299
							474	9							
07		22630 X	20748	-0-	-1882	-0-	31	1	20273	2	N	404	373	1	330
							444	9							
08		22630 X	19925	-0-	-2705	-0-	31	1	19422	2	N	429	374	1	385
							472	9							
09		21900 X	18678	-0-	-3222	-0-	30	1	18207	2	N	401	383	1	403
							441	9							
10		22165 X	18914	-0-	-3251	-0-	31	1	18406	2	N	434	580	1	257
							477	9							
11		20910 X	17340	-0-	-3570	-0-	30	1	16871	2	N	399	386	1	270
							439	9							
-----															
ARTHUR WEBB -B-				WELL #:	2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
06		5790 X	4881	-0-	-909	-0-	30	1	4669	2	N	165	360	1	203
							182	9							
07		5673 X	5311	-0-	-362	-0-	31	1	5100	2	N	164	169	1	198
							180	9							
08		5673 X	5015	-0-	-658	-0-	31	1	4811	2	N	157			355
							173	9							
09		5400 X	5179	-0-	-221	-0-	30	1	4977	2	N	156	178	1	333
							172	9							
10		5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	31	1	4079	2	N	158	170	1	321
							174	9							
11		5130 X	4702	-0-	-428	-0-	30	1	4497	2	N	159	179	1	301
							175	9							
-----															
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
06		9930 X	5119	-0-	-4811	-0-	23	1	4985	2	N	101	186	1	306
							111	9							
07		9796 X	479	-0-	-9317	-0-	5	1	474	2	N	-0-			306
08		9300 X	3648	-0-	-5652	-0-	31	1	3597	2	N	18	193	1	131
							20	9							
09		7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	30	1	5061	2	N	99			230
							109	9							
10		7905 X	6206	-0-	-1699	-0-	31	1	5942	2	N	212	189	1	253
							233	9							
*11		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	30	1	5833	2	N	206	194	1	265
							227	9							
-----															
MOORE, W. H.				WELL #:	645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
06		7140 X	3174	-0-	-3966	-0-	30	1	2553	2	N	537	556	1	536
							591	9							
07		7378 X	3332	-0-	-4046	-0-	31	1	2749	2	N	502	376	1	662
							552	9							
08		7440 X	4565	-0-	-2875	-0-	31	1	3942	2	N	538	550	1	650
							592	9							
09		7200 X	3750	-0-	-3450	-0-	30	1	3204	2	N	469	559	1	560
							516	9							
10		7440 X	7227	-0-	-213	-0-	31	1	6683	2	N	466	744	1	282
							513	9							
*11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	30	1	4737	2	N	401	191	1	492
							441	9							





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	30	1	14518	2	N	221	368	158
						243	9						
07	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	31	1	14720	2	N	214	178	194
						235	9						
08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	31	1	14384	2	N	227	187	234
						250	9						
09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	30	1	13489	2	N	212	192	254
						233	9						
10	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	31	1	13198	2	N	230	190	294
						253	9						
*11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	30	1	12491	2	N	239	381	152
						263	9						
-----													
ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088													
06	13080 X	9529	-0-	-3551	-0-	30	1	9167	2	N	302	375	377
						332	9						
07	11780 X	9035	-0-	-2745	-0-	31	1	8674	2	N	300	372	305
						330	9						
08	11408 X	7529	-0-	-3879	-0-	31	1	7206	2	N	265	191	379
						292	9						
09	9540 X	8350	-0-	-1190	-0-	30	1	8012	2	N	280	382	277
						308	9						
10	9858 X	6915	-0-	-2943	-0-	31	1	6607	2	N	252	190	339
						277	9						
11	9540 X	7573	-0-	-1967	-0-	30	1	7277	2	N	242	371	210
						266	9						
-----													
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902													
06	18570 X	16608	-0-	-1962	-0-	30	1	16251	2	N	297	189	543
						327	9						
07	19189 X	16730	-0-	-2459	-0-	31	1	16384	2	N	286	379	450
						315	9						
08	19158 X	16274	-0-	-2884	-0-	31	1	15928	2	N	286	377	359
						315	9						
09	18000 X	15410	-0-	-2590	-0-	30	1	15103	2	N	252	198	413
						277	9						
10	17701 X	15728	-0-	-1973	-0-	31	1	15421	2	N	251	192	472
						276	9						
11	16620 X	14740	-0-	-1880	-0-	30	1	14433	2	N	252	385	339
						277	9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151													
06	3000 N	5490	-0-	2490	6343	5192	2	298	9	N	271	368	282
07	12067 X	5724	-0-	-6343	-0-	5458	2	266	9	N	242	187	337
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5425	2	234	9	N	213	179	371
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5072	2	216	9	N	196	188	379
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4694	2	172	9	N	156	189	346
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3137	2	133	9	N	121	193	274

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	45480 X	39752	-0-	-5728	-0-	30 1	39280 2	N	402	885 1		247	
07	46996 X	38644	-0-	-8352	-0-	442 9	31 1	38236 2	N	343	362 1	228	
08	46996 X	36315	-0-	-10681	-0-	377 9	31 1	35895 2	N	354	183 1	399	
09	43620 X	33542	-0-	-10078	-0-	389 9	30 1	33189 2	N	294	355 1	338	
10	42718 X	33237	-0-	-9481	-0-	323 9	31 1	32887 2	N	290	365 1	263	
11	39750 X	30873	-0-	-8877	-0-	319 9	30 1	30544 2	N	272	187 1	348	
						299 9							
ISAACS 210			WELL #:	1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263	
06	26850 X	23254	-0-	-3596	-0-	30 1	22583 2	N	583	565 1		373	
07	27745 X	23216	-0-	-4529	-0-	641 9	31 1	22580 2	N	550	566 1	357	
08	27063 X	22522	-0-	-4541	-0-	605 9	31 1	21887 2	N	549	551 1	355	
09	25080 X	21329	-0-	-3751	-0-	604 9	30 1	20724 2	N	523	566 1	312	
10	24986 X	21019	-0-	-3967	-0-	575 9	31 1	20412 2	N	524	574 1	262	
11	23250 X	19587	-0-	-3663	-0-	576 9	30 1	19009 2	N	498	573 1	187	
						548 9							
ISAACS 208			WELL #:	1HW	RRCID ->	278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455	
06	61470 X	57306	-0-	-4164	-0-	30 1	56636 2	N	582	755 1		173	
07	63519 X	54506	-0-	-9013	-0-	640 9	31 1	53870 2	N	550	383 1	340	
08	63519 X	48264	-0-	-15255	-0-	605 9	31 1	47679 2	N	504	557 1	287	
09	61470 X	42221	-0-	-19249	-0-	554 9	30 1	41664 2	N	479	383 1	383	
10	63519 X	40507	-0-	-23012	-0-	527 9	31 1	39952 2	N	476	576 1	283	
11	57300 X	36656	-0-	-20644	-0-	524 9	30 1	36123 2	N	457	388 1	352	
						503 9							
PABLO ENERGY II, LLC			WELL #:	631643	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432	
CAITLIN			1										
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768 2	2 9	N	2			209	
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			209	
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			209	
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			209	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965 2	1 9	N	1			210	
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			210	
PABLO			WELL #:	2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976	
06	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459 2		N	-0-			180	
07	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434 2		N	-0-			180	
08	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2		N	-0-			180	
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1377 2	23 9	N	21	191 1		10	
10	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 2		N	-0-			10	
11	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314 2		N	-0-			10	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643									
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10084	- 10810
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	453 2	50 9	N	45				90
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-				90
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-				90
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439 2		N	-0-				90
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-				90
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-				90
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		884634											
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11338	- 11505
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-				52
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-				52
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-				52
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		N	-0-				52
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	500 3	17 9	N	15				67
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-				67
-----													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684	- 10922
06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1558 2	1 9	N	1	1 8			134
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1655 2	1 9	N	1	1 8			134
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1684 2	23 9	N	21				155
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1632 2	43 9	N	39				194
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1639 2	25 9	N	23	174 1	2 8		41
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1587 2	8 9	N	7	7 8			41
-----													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892	- 10740
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	887 2	26 9	Y	24	9 8			170
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	706 2	20 9	Y	18	3 8			185
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	760 2	21 9	Y	19	1 8			203
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	751 2	34 9	Y	31	196 1			38
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	892 2	74 9	Y	67	10 8			95
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	761 2	98 9	Y	89	115 1	41 8		28
-----													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810	- 10978
06	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1252 2	36 9	N	33	18 8			95
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1236 2	18 9	N	16	2 8			109
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202 2	17 9	N	15	1 8			123
09	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1021 2	20 9	N	18				141
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1240 2	56 9	N	51	165 1	4 8		23
*11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1208 2	24 9	N	22	22 8			23
-----													
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858	- 11074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	948 2	57 9	N	52		198
07		1116 N	945	-0-	-171	-0-	922 2	23 9	N	21	193 1	26
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		26
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1004 2	59 9	N	54		80
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 2	13 9	N	12		92
*11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141 2	8 9	N	7	86 1	13
-----												
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----												
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190												
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		63
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		63
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		63
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		63
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1530 2	4 9	N	4		67
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-	44 7	23
-----												
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004												
06		1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1466 2	59 9	N	54	180 1 14 8	83
07		1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1465 2	20 9	N	18	3 8	98
08		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1524 2	17 9	N	15		113
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620 2	20 9	N	18		131
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474 2	29 9	N	26	9 8	148
*11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1456 2	88 9	N	80	116 1 33 8	79
-----												
VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992												
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	694 2		N	-0-		135
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		135
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		135
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		135
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		135
*11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-	117 7	18
-----												
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050												
06		1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1053 2	30 9	N	27	15 8	211
07		1643 N	1018	-0-	-625	-0-	997 2	21 9	N	19	191 1 4 8	35
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		35
09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2701 2	73 9	N	66		101
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2414 2	33 9	N	30	9 8	122
*11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2045 2	50 9	N	45	81 1 45 8	41
-----												
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----																
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23 7		-0-
-----																
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----																
CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660																
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	2	4	9	N	4			92
07		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			92
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	4217	2	17	9	N	15			107
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	3986	2	6	9	N	5			112
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			112
*11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			112
-----																
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322																
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			109
07		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	Y	1			110
08		3162 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-			110
09		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2			112
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-			112
*11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	49 7		66
-----																
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550																
06		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	-0-	1759	2	6	9	N	5			116
07		1953 N	1577	-0-	-376	-0-	-0-	1565	2	12	9	N	11			127
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5			132
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32			164
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	N	7			171
*11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5			176

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
-----											
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664											
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	Y	48
07	2325 X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	Y	49
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	50
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	50
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	76
*11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2573	2	89	9	Y	157
-----											
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980											
06	2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1566	2	21	9	Y	107
07	1860 X	1498	-0-	-362	-0-	1483	2	15	9	Y	120
08	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1491	2	15	9	Y	134
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1429	2	17	9	Y	149
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7	9	Y	153
11	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1443	2	13	9	Y	153
-----											
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
-----											
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646											
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	130
07	3100 N	4059	-0-	959	-0-	3985	2	74	9	Y	195
08	1730 N	771	-0-	-959	-0-	745	2	26	9	Y	39
09	1110 N	739	-0-	-371	-0-	739	2			Y	39
10	1147 X	735	-0-	-412	-0-	731	2	4	9	Y	39
11	1110 X	768	-0-	-342	-0-	758	2	10	9	Y	39
-----											
WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688											
06	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	1797	2			N	32
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	32
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	32
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	32
10	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	32
11	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			N	32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2858	2	22	9	N	120
07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	128
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	N	147
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2877	2	20	9	N	165
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2897	2	61	9	N	23
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2811	2	39	9	N	58
-----												
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679												
06	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2484	2	21	9	N	88
07	3100	N	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	88
08	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2455	2	3	9	N	91
09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	2441	2	17	9	N	106
10	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2332	2	98	9	N	8
11	2370	N	1896	-0-	-474	-0-	1885	2	11	9	N	18
-----												
WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
-----												
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690												
06	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	3091	2	26	9	Y	105
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3405	2	44	9	Y	145
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	3234	2	91	9	Y	52
09	3300	X	2838	-0-	-462	-0-	2817	2	21	9	Y	71
10	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2922	2	50	9	Y	116
11	3330	X	2830	-0-	-500	-0-	2757	2	73	9	Y	119
-----												
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
-----												
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
-----												
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916												
06	T. A.		5919	-0-	5919	5919	5766	2	153	9	Y	73
07	14B2	EXT	3502	-0-	3502	9421	3477	2	25	9	Y	73
08	12229	X	2808	-0-	-9421		2806	2	2	9	Y	73
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	73
10	3534	X	2343	-0-	-1191	-0-	2303	2	40	9	Y	73
11	3420	X	2084	-0-	-1336	-0-	1953	2	131	9	Y	73



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	841419										
MENDOTA RANCH 51D				WELL #:	3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110	-	11142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
-----															
POUNDS				WELL #:	2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478	-	11952
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2957	2	50	9	N	45			158
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			158
08		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2848	2	22	9	N	20			178
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2822	2	62	9	N	56	184	1	50
10		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	N	8			58
*11		3000 N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-			58
-----															
CAMPBELL				WELL #:	6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10346	-	11688
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25			170
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28	9	N	25			195
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1441	2	20	9	N	18	187	1	26
09		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1374	2	4	9	N	4			30
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1414	2	30	9	N	27			57
11		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1358	2	18	9	N	16			73
-----															
MENDOTA RANCH 13				WELL #:	8	RRCID ->	223669	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9739	-	11034
06		T. A.	1370	-0-	1370	-0-	1370	2	153	9	Y	139	139	8	40
07		14B2 EXT	2738	-0-	2738	-0-	4108	2	54	9	Y	49	49	8	40
08		6660 X	2552	-0-	-4108	-0-	2546	2	6	9	Y	5	5	8	40
09		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			40
10		2728 N	2244	-0-	-484	-0-	2133	2	111	9	Y	101	101	8	40
11		2460 N	2044	-0-	-416	-0-	1783	2	261	9	Y	237	237	8	40
-----															
PABLO				WELL #:	2032	RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10636	-	11762
06		3480 X	3369	-0-	-111	-0-	3253	2	116	9	N	105			243
07		3596 X	3145	-0-	-451	-0-	3099	2	46	9	N	42	179	1	106
08		3565 X	3232	-0-	-333	-0-	3193	2	39	9	N	35			141
09		3450 X	3181	-0-	-269	-0-	3130	2	51	9	N	46			187
10		3472 X	3296	-0-	-176	-0-	3167	2	129	9	N	117	187	1	117
11		3360 X	3096	-0-	-264	-0-	3012	2	84	9	N	76			193
-----															
MENDOTA RANCH 51A				WELL #:	5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135	-	11096
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL				WELL #:	1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424	-	11676
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			127
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	N	4			131
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1895	2	35	9	N	32	154	1	9
09		1830 N	1800	-0-	-30	-0-	1794	2	6	9	N	5			14
10		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1850	2	19	9	N	17			31
*11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1857	2	20	9	N	18			49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		2580 N	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	23
07		2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	23
08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2559	2	6	9	N	28
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2519	2	24	9	N	50
10		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2561	2	24	9	N	72
11		2490 N	2391	-0-	-99	-0-	2382	2	9	9	N	80
-----												
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
-----												
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51
-----												
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
-----												
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
-----												
POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684												
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1918	2	77	9	N	169
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1997	2	48	9	N	30
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	30
09		1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			N	30
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			N	30
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10598	- 11200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1006	2	N	43	191 1	105
						47	9						
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1367	2	N	53		158
						58	9						
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	2	N	39		197
						43	9						
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1339	2	N	62	181 1	78
						68	9						
10	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	149	1	1065	2	N	15		93
						17	9						
11	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	144	1	900	2	N	14		107
						15	9						
-----													
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9956	- 10900	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	
-----													
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10071	- 11203	
06	630 N	238	-0-	-392	-0-	238	2			Y	-0-	12	
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-	12	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	12	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	12	
11	510 N	320	-0-	-190	-0-	319	2	1	9	Y	1	13	
-----													
WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10354	- 11734	
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659	2	26	9	Y	24	67	
07	2728 X	2634	-0-	-94	-0-	2615	2	19	9	Y	17	84	
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2809	2	14	9	Y	13	97	
09	2640 N	2494	-0-	-146	-0-	2475	2	19	9	Y	17	114	
10	2635 N	2579	-0-	-56	-0-	2557	2	22	9	Y	20	134	
11	2640 N	2429	-0-	-211	-0-	2396	2	33	9	Y	30	129 1	35
-----													
CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10470	- 11710	
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3078	2	6	9	N	5	80	
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	N	7	87	
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2978	2	4	9	N	4	91	
09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	N	6	97	
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3077	2	20	9	N	18	115	
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3014	2	8	9	N	7	122	
-----													
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10194	- 11408	
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3791	2	66	9	N	60	190 1	63
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3632	2	65	9	N	59		122
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3889	2	92	9	N	84		206
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	N	37	197 1	46
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3901	2	50	9	N	45		91
*11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3869	2	109	9	N	99		190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			137
07	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2		Y	-0-			137
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		Y	-0-			137
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2		Y	-0-			137
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2		Y	-0-			137
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2		Y	-0-			137

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696													
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1857	2	102	9	Y	93		154
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1918	2	47	9	Y	43	183 1	14
08	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1953	2	55	9	Y	50		64
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1923	2	87	9	Y	79		143
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1959	2	68	9	Y	62	182 1	23
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1917	2	48	9	Y	44		67

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772													
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	2	20	9	N	18		53
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3356	2	70	9	N	64		117
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3098	2	61	9	N	55		172
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	N	46	183 1	35
10	2821 X	2701	-0-	-120	-0-	2687	2	14	9	N	13		48
11	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2671	2	30	9	N	27		75

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388													
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	2	11	9	N	10		59
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2	9	N	2		61
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-		61
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-		61
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3085	2	20	9	N	18		79
*11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	N	16		95

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698													
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1		53
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	N	4		57
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1		58
09	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-		58
10	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2248	2	10	9	N	9		67
11	2250 N	1875	-0-	-375	-0-	1875	2			N	-0-		67

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464													
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-		35
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3148	2	17	9	N	15		50
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-		50
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3017	2	33	9	N	30		80
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-		80
*11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2957	2	55	9	N	50		130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994 2	21 9	N	19		172
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1837 2	14 9	N	13		185
08	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1600 2	18 9	N	16		201
09	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1603 2	13 9	N	12	192 1	21
10	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1670 2	8 9	N	7		28
11	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1514 2	11 9	N	10		38
-----											
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744											
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2226 2	19 9	N	17		115
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2269 2	112 9	N	102	182 1	35
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2212 2	52 9	N	47		82
09	2250 N	1925	-0-	-325	-0-	1892 2	33 9	N	30		112
10	2387 N	1398	-0-	-989	-0-	1392 2	6 9	N	5		117
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2326 2	40 9	N	36		153
-----											
MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100											
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
*11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668											
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		45
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402 2	13 9	N	12		57
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2366 2	6 9	N	5		62
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 2	10 9	N	9		71
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2707 2	41 9	N	37		108
*11	3000 N	3160	-0-	160	160	3060 2	100 9	N	91	194 1	5
-----											
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818											
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1818 2	31 9	N	28		104
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2000 2	130 9	N	118	192 1	30
08	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1881 2	15 9	N	14		44
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9	N	2		46
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2126 2	31 9	N	28		74
11	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1672 2	11 9	N	10		84
-----											
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----											
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226											
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2864 2	35 9	N	32	194 1	35
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3045 2	9 9	N	8		43
08	3100 N	3226	-0-	126	126	3176 2	50 9	N	45		88
09	3000 N	3048	-0-	48	174	2985 2	63 9	N	57		145
10	3100 N	2952	-0-	-148	26	2904 2	48 9	N	44	156 1	33
*11	3103 X	3077	-0-	-26	-0-	3029 2	48 9	N	44		77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3262 2	30 9	9	N	27		225
07		3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3207 2	34 9	9	N	31	163 1	93
08		3348 X	3189	-0-	-159	-0-	3176 2	13 9	9	N	12		105
09		3240 X	2903	-0-	-337	-0-	2891 2	12 9	9	N	11		116
10		3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2901 2	15 9	9	N	14		130
11		3240 X	3009	-0-	-231	-0-	3006 2	3 9	9	N	3		133
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324													
06		2250 N	2206	-0-	-44	-0-	2206 2			N	-0-		75
07		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	2081 2			N	-0-		75
08		2325 N	1941	-0-	-384	-0-	1934 2	7 9	9	N	6		81
09		2220 N	1884	-0-	-336	-0-	1874 2	10 9	9	N	9		90
10		2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1914 2			N	-0-		90
11		1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 2			N	-0-		90
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
-----													
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886													
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2609 2	63 9	9	N	57	182 1	16
07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2504 2	2 9	9	N	2		18
08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2246 2	17 9	9	N	15		33
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2438 2	7 9	9	N	6		39
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2428 2	72 9	9	N	65		104
*11		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2453 2	90 9	9	N	82	171 1	15
-----													
POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
-----													
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096													
06		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2235 2	13 9	9	N	12		95
07		2480 N	2252	-0-	-228	-0-	2202 2	50 9	9	N	45		140
08		2325 N	2304	-0-	-21	-0-	2247 2	57 9	9	N	52		192
09		2250 N	2129	-0-	-121	-0-	2081 2	48 9	9	N	44	194 1	42
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2201 2	108 9	9	N	98		140
11		2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2017 2	85 9	9	N	77	149 1	68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046																
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	53	9	Y	48				80
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2	54	9	Y	49				129
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	77	9	Y	70				199
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2	48	9	Y	44	194	1		49
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	11	9	Y	10				59
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	51	9	Y	46				105
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448																
06	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	-0-	2255	2	19	9	N	17				92
07	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1				93
08	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10				103
09	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	-0-	2140	2	48	9	N	44				147
10	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	-0-	1977	2	46	9	N	42	169	1		20
11	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	-0-	1977	2	33	9	N	30				50
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510																
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658																
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9				62
07	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15				77
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	18	9	N	16				93
09	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	-0-	2331	2	20	9	N	18				111
10	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	-0-	2367	2	25	9	N	23				134
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15				149
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164																
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	N	2				42
07	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	-0-	2041	2			N	-0-				42
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5				47
09	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18				65
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	N	57				122
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	107	9	N	97	189	1		30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1648	2	58	9	N	53			185
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1664	2	6	9	N	5	179	1	11
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	N	12			23
09	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1623	2	10	9	N	9			32
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1658	2	22	9	N	20			52
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	N	31			83
-----														
MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626														
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9			48
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	N	12			60
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9			69
09	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	1527	2			N	-0-			69
10	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	1559	2			N	-0-			69
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1589	2	7	9	N	6			75
-----														
WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718														
06	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	2183	2	3	9	N	3			64
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3			67
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			67
09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2093	2	1	9	N	1			68
10	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2205	2	6	9	N	5			73
11	2310 N	2129	-0-	-181	-0-	2127	2	2	9	N	2			75
-----														
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7	35
-----														
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782														
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1709	2	66	9	N	60			60



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2862	2	18	9	N	16	133
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2809	2	15	9	N	14	147
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2816	2	7	9	N	6	153
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2838	2	46	9	N	42	195
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2814	2	42	9	N	38	38
*11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2744	2	21	9	N	19	57
-----												
WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
-----												
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	15
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	15
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	15
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	15
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	15
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	15
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 11066
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2410	2	10	9	N	9	40
07	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2419	2	33	9	N	30	70
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26	96
09	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	2291	2	41	9	N	37	133
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43	13
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2449	2	10	9	N	9	22
-----												
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3264	2	25	9	N	23	64
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3590	2	97	9	N	88	152
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3567	2	50	9	N	45	23
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3268	2	21	9	N	19	42
10	3286 X	2351	-0-	-935	-0-	2348	2	3	9	N	3	45
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-	45
-----												
PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332 - 11760
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23	181
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3693	2	80	9	N	73	72
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3301	2	25	9	N	23	95
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3101	2	10	9	N	9	104
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	2	12	9	N	11	115
*11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3286	2	12	9	N	11	126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1779 2	23 9	N	21		173	
07		1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1568 2	3 9	N	3		176	
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1939 2	17 9	N	15		191	
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2096 2	42 9	N	38		229	
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2037 2	18 9	N	16	194 1	51	
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880 2	15 9	N	14		65	
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166													
06		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		100	
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		100	
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041 2	7 9	N	6		106	
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826 2	2 9	N	2		108	
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2951 2	11 9	N	10		118	
*11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2863 2	9 9	N	8		126	
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394													
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1581 2	31 9	N	28		172	
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1823 2	31 9	N	28		200	
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807 2	10 9	N	9		209	
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664 2	26 9	N	24		233	
10		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1633 2	35 9	N	32	189 1	76	
11		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	1574 2	76 9	N	69		145	
-----													
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770													
06		2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2633 2	26 9	N	24	187 1	102	
07		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2685 2	1 9	N	1		103	
08		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927 2		N	-0-		103	
09		2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753 2		N	-0-		103	
10		2945 X	2921	-0-	-24	-0-	2876 2	45 9	N	41		144	
11		2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2719 2	12 9	N	11		155	
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
-----													
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242													
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3477 2	51 9	N	46		167	
07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3540 2	18 9	N	16		183	
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3481 2	37 9	N	34		217	
09		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3478 2	62 9	N	56	169 1	104	
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3588 2	83 9	N	75		179	
*11		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3455 2	40 9	N	36	158 1	57	
-----													
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405													
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2223 2	30 9	N	27		137	
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2275 2	34 9	N	31		168	
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2278 2	47 9	N	43	191 1	20	
09		2250 N	2171	-0-	-79	-0-	2158 2	13 9	N	12		32	
10		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2194 2	42 9	N	38		70	
11		2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2041 2	36 9	N	33		103	

-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-		88
07		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	7		95
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	13		108
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	17		125
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3426	2	N	49	163 1	11
*11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	7		18
-----												
CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715												
06		2520 X	2338	-0-	-182	-0-	2337	2	N	1		119
07		2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2381	2	N	12		131
08		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2375	2	N	7		138
09		2370 X	2335	-0-	-35	-0-	2301	2	N	31		169
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	50	196 1	23
11		2340 X	2311	-0-	-29	-0-	2289	2	N	20		43
-----												
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546												
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	35		138
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	55		193
08		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	41	190 1	44
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	16		60
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	40		100
*11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	10		110
-----												
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727												
06		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2400	2	N	21		96
07		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2453	2	N	12		108
08		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2428	2	N	2		110
09		2430 N	2394	-0-	-36	-0-	2365	2	N	26		136
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	58	174 1	20
11		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2308	2	N	10		30
-----												
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863												
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	49		102
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	25		127
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	22		149
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	27		176
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	43	190 1	29
*11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	39		68
-----												
CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816												
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		73
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	2		75
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	5		80
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	14		94
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	40		134
*11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	54	188 1	-0-
-----												
PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757												
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	18		192
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	8	173 1	27
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	1		28
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-		28
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-		28
*11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-		28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
POUNDS 18		WELL #:		3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2274 2	6 9	N	5				80
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2240 2	24 9	N	22				102
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2188 2	18 9	N	16				118
09	2280 N	2010	-0-	-270	-0-	1956 2	54 9	N	49				167
10	2263 N	1890	-0-	-373	-0-	1847 2	43 9	N	39	179	1		27
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2073 2	8 9	N	7				34
-----													
CAMPBELL		WELL #:		2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670	
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-				10
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-				10
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-				10
09	2910 N	2653	-0-	-257	-0-	2653 2		N	-0-				10
10	3007 N	2893	-0-	-114	-0-	2893 2		N	-0-				10
11	2850 N	2711	-0-	-139	-0-	2711 2		N	-0-				10
-----													
PABLO		WELL #:		1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929		PERF.10686 - 11890	
06	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2192 2	7 9	N	6				74
07	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2262 2	1 9	N	1				75
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2700 2	7 9	N	6				81
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-				81
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2554 2	3 9	N	3				84
11	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2523 2		N	-0-				84
-----													
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520 - 11783	
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-				28
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-				28
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407 2		N	-0-				28
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300 2		N	-0-				28
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339 2		N	-0-				28
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-				28
-----													
CAMPBELL		WELL #:		1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
-----													
CAMPBELL 38		WELL #:		2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10440 - 10918	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
-----													
VOLLMERT		WELL #:		429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10277 - 12876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5430 X	4472	-0-	-958	-0-	4386	3	86	9	Y	222
07		5611 X	5367	-0-	-244	-0-	5251	3	116	9	Y	142
08		5549 X	5058	-0-	-491	-0-	4964	3	94	9	Y	227
*09		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5420	2	97	9	Y	107
10		5363 X	5279	-0-	-84	-0-	5159	2	120	9	Y	216
11		5190 X	2198	-0-	-2992	-0-	2084	2	114	9	Y	139
-----												
FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082												
06		10200 X	9102	-0-	-1098	-0-	8908	3	194	9	Y	124
07		10695 X	10142	-0-	-553	-0-	9925	3	217	9	Y	321
08		10695 X	10134	-0-	-561	-0-	9901	3	233	9	Y	175
*09		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	42
10		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	259
11		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	59
-----												
POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951												
06		T. A.	32214	-0-	32214	32214	31745	2	469	9	N	196
07		T. A.	32111	-0-	32111	64325	31583	2	528	9	N	313
08		95251 X	30926	-0-	-64325	-0-	30460	2	466	9	N	188
09		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	28724	2	481	9	N	268
10		32767 X	29148	-0-	-3619	-0-	28704	2	444	9	N	328
11		31710 X	27213	-0-	-4497	-0-	26765	2	448	9	N	208
-----												
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351												
06		990 N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	N	178
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	N	193
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	N	216
09		960 N	900	-0-	-60	-0-	876	2	24	9	N	238
10		992 N	862	-0-	-130	-0-	850	2	12	9	N	249
11		960 N	887	-0-	-73	-0-	872	2	15	9	N	263
-----												
WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752												
06		690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	257
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	699	2	44	9	N	120
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	674	2	24	9	N	142
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	172
10		744 N	705	-0-	-39	-0-	676	2	29	9	N	198
11		690 N	685	-0-	-5	-0-	657	2	28	9	N	223

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1102	2	12	9	N	11				272
07	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1111	2	12	9	N	11	188	1		95
08	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1071	2	7	9	N	6				101
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1003	2	13	9	N	12				113
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-	976	2	11	9	N	10				123
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				123

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

06	1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1792	2	32	9	N	29				115
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1802	2	31	9	N	28				143
08	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1793	2	31	9	N	28				171
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1750	2	35	9	N	32				203
10	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1759	2	33	9	N	30	172	1		61
11	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1661	2	31	9	N	28				89

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1195	2	98	9	N	89	169	1		73
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1229	2	110	9	N	100				173
08	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1214	2	101	9	N	92	173	1		92
09	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1150	2	100	9	N	91				183
10	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1064	2	103	9	N	94	173	1		104
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94				198

VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9930 - 10694

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

06	2880 X	2831	-0-	-49	-0-	2748	2	83	9	N	75				322
07	2976 N	2887	-0-	-89	-0-	2812	2	75	9	N	68	174	1		216
08	2976 N	2895	-0-	-81	-0-	2812	2	83	9	N	75				291
09	2820 N	2779	-0-	-41	-0-	2702	2	77	9	N	70	182	1		179
10	2883 N	2864	-0-	-19	-0-	2773	2	91	9	N	83				262
11	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2645	2	88	9	N	80	184	1		158

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	N	34	176	1		89
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1585	2	25	9	N	23				112
08	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1593	2	51	9	N	46				158
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1522	2	45	9	N	41				199
10	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1559	2	45	9	N	41	172	1		68
11	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1483	2	42	9	N	38				106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065 2	22 9	N	20		358
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159 2	7 9	N	6		364
08		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1069 2	22 9	N	20	174 1	210
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	39		249
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1298 2	39 9	N	35		284
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1161 2	32 9	N	29		313
-----												
WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386												
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3232 2	53 9	N	48		151
07		3441 X	3334	-0-	-107	-0-	3283 2	51 9	N	46		197
08		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3183 2	42 9	N	38		235
09		3300 X	3023	-0-	-277	-0-	2978 2	45 9	N	41	172 1	104
10		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	3137 2	56 9	N	51		155
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		155
-----												
WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350												
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	641 2	11 9	N	10		117
07		713 N	642	-0-	-71	-0-	633 2	9 9	N	8		125
08		713 N	625	-0-	-88	-0-	615 2	10 9	N	9		134
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	562 2	9 9	N	8		142
10		651 N	551	-0-	-100	-0-	545 2	6 9	N	5		147
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	555 2	13 9	N	12		159
-----												
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395												
06		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5768 2	131 9	N	119	176 1	300
07		5704 X	5475	-0-	-229	-0-	5377 2	98 9	N	89	187 1	202
08		5704 X	5368	-0-	-336	-0-	5259 2	109 9	N	99		301
09		5520 X	5179	-0-	-341	-0-	5082 2	97 9	N	88	177 1	212
10		5704 X	90	-0-	-5614	-0-	45 2	45 9	N	41		253
*11		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	11356 2	888 9	N	807	720 1	340
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282												
06		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2024 2	42 9	N	38		277
07		2294 N	2072	-0-	-222	-0-	2036 2	36 9	N	33	171 1	139
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2025 2	43 9	N	39		178
09		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1931 2	42 9	N	38		216
10		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	1954 2	47 9	N	43		259
11		2010 N	1085	-0-	-925	-0-	1073 2	12 9	N	11		270
-----												
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514												
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2946 2	256 9	N	233	366 1	452
07		3286 X	2996	-0-	-290	-0-	2940 2	56 9	N	51		503
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3328 2	267 9	N	243	368 1	378
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3120 2	64 9	N	58		436
10		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3142 2	64 9	N	58		494
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		494
-----												
TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443												
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2994 2	174 9	N	158		412
07		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3018 2	167 9	N	152	349 1	215
08		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3077 2	154 9	N	140	172 1	183
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2980 2	156 9	N	142		325
10		3224 X	292	-0-	-2932	-0-	146 2	146 9	N	133	183 1	275
11		3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2825 2	143 9	N	130	197 1	208

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6528	2	205	9	N	186	367	1	646
07	7161 X	6716	-0-	-445	-0-	6541	2	175	9	N	159	359	1	446
08	7254 X	6498	-0-	-756	-0-	6311	2	187	9	N	170	179	1	437
09	7020 X	5656	-0-	-1364	-0-	5495	2	161	9	N	146	187	1	396
10	7254 X	5814	-0-	-1440	-0-	5641	2	173	9	N	157			553
11	6720 X	4887	-0-	-1833	-0-	4743	2	144	9	N	131	186	1	498
-----														
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875				
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7269	2	147	9	N	134	177	1	369
07	8122 X	7393	-0-	-729	-0-	7242	2	151	9	N	137	168	1	338
08	8122 X	7256	-0-	-866	-0-	7124	2	132	9	N	120			458
09	7650 X	7106	-0-	-544	-0-	6982	2	124	9	N	113	177	1	394
10	7874 X	6682	-0-	-1192	-0-	6547	2	135	9	N	123	174	1	343
11	7410 X	5992	-0-	-1418	-0-	5913	2	79	9	N	72			415
-----														
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398				
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8656	2	106	9	N	96	180	1	312
07	8835 X	8656	-0-	-179	-0-	8521	2	135	9	N	123	171	1	264
08	8835 X	8771	-0-	-64	-0-	8613	2	158	9	N	144	177	1	231
09	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	8025	2	151	9	N	137	171	1	197
10	8835 X	8540	-0-	-295	-0-	8386	2	154	9	N	140			337
11	8550 X	7899	-0-	-651	-0-	7756	2	143	9	N	130	167	1	300
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075				
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6878	2	202	9	N	184	182	1	357
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6770	2	185	9	N	168	170	1	355
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6709	2	191	9	N	174	179	1	350
09	6600 X	6595	-0-	-5	-0-	6420	2	175	9	N	159	184	1	325
10	6820 X	344	-0-	-6476	-0-	172	2	172	9	N	156	174	1	307
11	6600 X	6323	-0-	-277	-0-	6168	2	155	9	N	141	186	1	262
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030				
06	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10080	2	29	9	N	26	172	1	426
07	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10136	2	198	9	N	180	172	1	434
08	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9812	2	7	9	N	6			440
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9675	2	219	9	N	199	378	1	261
10	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9742	2	231	9	N	210	182	1	289
*11	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8991	2	31	9	N	28			317
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10360		- 13796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4673	2	59	9	N	54	173	1	369
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4809	2	99	9	N	90	169	1	290
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4747	2	99	9	N	90	175	1	205
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4833	2	102	9	N	93	166	1	132
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5019	2	114	9	N	104			236
*11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4944	2	103	9	N	94	173	1	157
-----														
WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396		- 13130		
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5099	2	211	9	N	192	344	1	690
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5167	2	215	9	N	195	175	1	710
08	5332 X	5320	-0-	-12	-0-	5116	2	204	9	N	185	175	1	720
09	5160 X	4885	-0-	-275	-0-	4797	2	88	9	N	80	179	1	621
10	5332 X	416	-0-	-4916	-0-	208	2	208	9	N	189			810
11	5160 X	4994	-0-	-166	-0-	4799	2	195	9	N	177	180	1	807
-----														
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12275	2	439	9	N	399	349	1	819
07	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12163	2	107	9	N	97	339	1	577
08	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12118	2	132	9	N	120			697
09	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12709	2	196	9	N	178	360	1	515
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12886	2	165	9	N	150			665
*11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12391	2	210	9	N	191	349	1	507
-----														
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10618		- 13900		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 1H		RRCID -> 265282		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10466		- 13541		
06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6732	2	92	9	N	84			399
07	7471 X	6633	-0-	-838	-0-	6550	2	83	9	N	75	174	1	300
08	7223 X	6553	-0-	-670	-0-	6466	2	87	9	N	79			379
09	6870 X	5993	-0-	-877	-0-	5924	2	69	9	N	63			442
10	7037 X	174	-0-	-6863	-0-	87	2	87	9	N	79	181	1	340
11	6810 X	5979	-0-	-831	-0-	5892	2	87	9	N	79			419
-----														
MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 265522		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 9844		PERF.11401		- 13817		
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4918	2	308	9	N	280	169	1	321
07	5146 X	4846	-0-	-300	-0-	4737	2	109	9	N	99	180	1	240
08	5146 X	4774	-0-	-372	-0-	4683	2	91	9	N	83			323
09	5220 X	4441	-0-	-779	-0-	4336	2	105	9	N	95	182	1	236
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6187	2	165	9	N	150			386
*11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5717	2	365	9	N	332	360	1	358
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177		- 13820		
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3160	2	152	9	N	138	177	1	414
07	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	3173	2	125	9	N	114	173	1	355
08	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3023	2	120	9	N	109	172	1	292
09	3360 X	3046	-0-	-314	-0-	2922	2	124	9	N	113	172	1	233
10	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	2909	2	135	9	N	123			356
11	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2618	2	117	9	N	106	172	1	290

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5727 2	297 9	N	270	521 1		188
07	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6516 2	361 9	N	328	344 1		172
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6512 2	353 9	N	321	171 1		322
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6266 2	320 9	N	291	350 1		263
10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6372 2	331 9	N	301	354 1		210
*11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5988 2	293 9	N	266	179 1		297
-----												
WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173		
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7473 2	153 9	N	139	184 1		341
07	8122 X	7671	-0-	-451	-0-	7526 2	145 9	N	132	171 1		302
08	8122 X	7615	-0-	-507	-0-	7470 2	145 9	N	132	172 1		262
09	7860 X	7336	-0-	-524	-0-	7194 2	142 9	N	129	171 1		220
10	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	7271 2	145 9	N	132	168 1		184
11	7620 X	7011	-0-	-609	-0-	6866 2	145 9	N	132			316
-----												
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286		
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7046 2	312 9	N	284	554 1		282
07	7812 X	7620	-0-	-192	-0-	7292 2	328 9	N	298	174 1		406
08	7812 X	7599	-0-	-213	-0-	7267 2	332 9	N	302	350 1		358
09	7560 X	6749	-0-	-811	-0-	6454 2	295 9	N	268	176 1		450
10	7626 X	7275	-0-	-351	-0-	7033 2	242 9	N	220	370 1		300
11	7380 X	7016	-0-	-364	-0-	6750 2	266 9	N	242	349 1		193
-----												
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906		
06	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11333 2	167 9	N	152	175 1		214
07	12462 X	11603	-0-	-859	-0-	11436 2	167 9	N	152	174 1		192
08	12462 X	11362	-0-	-1100	-0-	11207 2	155 9	N	141	174 1		159
09	11910 X	10967	-0-	-943	-0-	10815 2	152 9	N	138	172 1		125
10	11873 X	11251	-0-	-622	-0-	11091 2	160 9	N	145			270
11	11490 X	10724	-0-	-766	-0-	10579 2	145 9	N	132	173 1		229
-----												
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185		
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8740 2	133 9	N	121	192 1		322
07	9610 X	8236	-0-	-1374	-0-	8105 2	131 9	N	119	191 1		250
08	9517 X	8551	-0-	-966	-0-	8416 2	135 9	N	123			373
09	9030 X	7411	-0-	-1619	-0-	7297 2	114 9	N	104	195 1		282
10	9176 X	8413	-0-	-763	-0-	8282 2	131 9	N	119	196 1		205
11	8880 X	7944	-0-	-936	-0-	7803 2	141 9	N	128			333
-----												
MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981		
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	9585 2	857 9	N	779	894 1		800
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9188 2	734 9	N	667	715 1		752
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	8950 2	843 9	N	766	535 1		983
09	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8504 2	805 9	N	732	903 1		812
10	5084 X	1433	-0-	-3651	-0-	717 2	716 9	N	651	536 1		927
*11	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8202 2	372 9	N	338	425 1		840
-----												
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760 - 14858		
06	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9160 2	373 9	N	339	341 1		383
07	9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	8942 2		N	-0-	180 1		203
08	9827 X	9433	-0-	-394	-0-	9238 2	195 9	N	177			380
09	9540 X	9022	-0-	-518	-0-	8843 2	179 9	N	163	183 1		360
10	9858 X	368	-0-	-9490	-0-	184 2	184 9	N	167	182 1		345
11	9540 X	8835	-0-	-705	-0-	8677 2	158 9	N	144	174 1		315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190		- 13410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15515	2	222	9	N	202	357	1	467
07	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	15233	2	205	9	N	186	169	1	484
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15107	2	185	9	N	168	169	1	483
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14837	2	198	9	N	180	175	1	488
10	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14983	2	215	9	N	195	176	1	507
*11	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	13942	2	227	9	N	206	189	1	524
-----														
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111		- 14375		
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3374	2	155	9	N	141	173	1	255
07	3627 X	3563	-0-	-64	-0-	3414	2	149	9	N	135	168	1	222
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3557	2	356	9	N	324	180	1	366
09	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2	-0-	9	N	-0-	46	1	320
10	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	1064	2	103	9	N	94	173	1	241
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			241
-----														
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087		- 14644		
06	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	12542	2	1009	9	N	917	868	1	804
07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12676	2	974	9	N	885	1024	1	665
08	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	12548	2	998	9	N	907	1029	1	543
09	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	11893	2	944	9	N	858	864	1	537
10	13175 X	12243	-0-	-932	-0-	11269	2	974	9	N	885	1029	1	393
*11	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	11917	2	972	9	N	884	897	1	380
-----														
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339		
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3760	2	230	9	N	209	194	1	448
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3853	2	223	9	N	203	187	1	464
08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3839	2	227	9	N	206	192	1	478
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3685	2	211	9	N	192	391	1	279
10	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3554	2	221	9	N	201	188	1	292
*11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3633	2	210	9	N	191	199	1	284
-----														
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002		
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3492	2	160	9	N	145	176	1	362
07	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3589	2	199	9	N	181	358	1	185
08	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3140	2	116	9	N	105			290
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4461	2	185	9	N	168	188	1	270
*10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4222	2	190	9	N	173	179	1	264
*11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4274	2	171	9	N	155	184	1	235
-----														
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847		- 15433		
06	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14822	2	176	9	N	160	175	1	310
07	16585 X	14595	-0-	-1990	-0-	14431	2	164	9	N	149	172	1	287
08	15593 X	14247	-0-	-1346	-0-	14091	2	156	9	N	142	181	1	248
09	15000 X	13571	-0-	-1429	-0-	13398	2	173	9	N	157	172	1	233
10	15500 X	13488	-0-	-2012	-0-	13290	2	198	9	N	180	157	1	256
11	15000 X	13009	-0-	-1991	-0-	12876	2	133	9	N	121			377
-----														
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175		- 13918		
06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5196	2	240	9	N	218	545	1	223
07	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5119	2	282	9	N	256	194	1	285
08	5580 X	5338	-0-	-242	-0-	5054	2	284	9	N	258	191	1	352
09	5400 X	4877	-0-	-523	-0-	4632	2	245	9	N	223	190	1	385
10	5580 X	5194	-0-	-386	-0-	4745	2	449	9	N	408	369	1	424
11	5400 X	4642	-0-	-758	-0-	4602	2	40	9	N	36	190	1	270

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10454	- 11153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4610	2	67	9	N	61	560
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4714	2	90	9	N	82	642
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4683	2	90	9	N	82	538
09		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4486	2	75	9	N	68	433
10		2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2506	2	33	9	N	30	463
*11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4381	2	140	9	N	127	590
-----													
VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10770	- 14760	
06		22536 X	22536	-0-	-0-	-0-	22160	2	376	9	N	342	749
07		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	21982	2	323	9	N	294	524
08		22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	22298	2	382	9	N	347	703
09		22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	21755	2	353	9	N	321	669
10		22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	21754	2	326	9	N	296	625
*11		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20554	2	350	9	N	318	596
-----													
MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID ->	268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813	- 14542	
06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4087	2	479	9	N	435	975
07		3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3720	2	39	9	N	35	627
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3907	2	260	9	N	236	670
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3708	2	234	9	N	213	493
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3866	2	251	9	N	228	525
*11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3749	2	242	9	N	220	547
-----													
WATERFIELD "C"		WELL #:		13H	RRCID ->	268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252	- 14846	
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17094	2	521	9	N	474	659
07		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17017	2	507	9	N	461	738
08		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	16979	2	504	9	N	458	623
09		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16129	2	513	9	N	466	543
10		16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	16314	2	513	9	N	466	647
*11		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	15673	2	487	9	N	443	714
-----													
A. WEBB ESTATE SL		WELL #:		6190H	RRCID ->	268803	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10071	- 13304	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MAHLER SL		WELL #:		16H	RRCID ->	268900	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10730	- 14404	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
VOLLMERT SL		WELL #:		10H	RRCID ->	269008	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10330	- 13350	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161												
06	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	15922	2	329	9	N	693
07	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16081	2	307	9	N	607
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16178	2	383	9	N	767
09	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16343	2	377	9	N	732
10	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	16782	2	387	9	N	712
*11	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15156	2	358	9	N	850
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085												
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3812	2	182	9	N	507
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	3835	2	182	9	N	480
08	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	3698	2	174	9	N	445
09	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3604	2	172	9	N	405
10	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3647	2	164	9	N	357
11	3990	X	3601	-0-	-389	-0-	3438	2	163	9	N	505
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615												
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6795	2	184	9	N	243
07	8029	X	7403	-0-	-626	-0-	7182	2	221	9	N	258
08	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7408	2	284	9	N	332
09	7860	X	7132	-0-	-728	-0-	6879	2	253	9	N	193
10	8122	X	7360	-0-	-762	-0-	7108	2	252	9	N	237
11	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	6706	2	232	9	N	258
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794												
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	516	2	4	9	N	219
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	222
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	224
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	224
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	467	2	1	9	N	225
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	2	2	9	N	227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID ->	271285	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	9778 - 14010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	24494 2	699 9	N	635	915 1		580
07	24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	23888 2	552 9	N	502	185 1		897
08	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	24398 2	680 9	N	618	923 1		592
09	24265 X	24265	-0-	-0-	-0-	23594 2	671 9	N	610	367 1		835
10	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23667 2	655 9	N	595	727 1		703
*11	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22609 2	447 9	N	406	545 1		564
-----												
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID ->	271880	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	10323 - 14668	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID ->	271946	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10203 - 13159	
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6705 2	381 9	N	346	369 1		387
07	7037 X	6319	-0-	-718	-0-	6187 2	132 9	N	120			507
08	7037 X	6115	-0-	-922	-0-	5988 2	127 9	N	115	157 1		465
09	6810 X	6067	-0-	-743	-0-	5927 2	140 9	N	127	171 1		421
10	7037 X	6139	-0-	-898	-0-	5982 2	157 9	N	143	175 1		389
11	6810 X	5673	-0-	-1137	-0-	5673 2		N	-0-			389
-----												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID ->	272268	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10442 - 14773	
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10138 2	121 9	N	110	190 1		605
07	12400 X	10345	-0-	-2055	-0-	10071 2	274 9	N	249			854
08	11997 X	10155	-0-	-1842	-0-	9906 2	249 9	N	226	380 1		700
09	10560 X	10244	-0-	-316	-0-	10035 2	209 9	N	190	190 1		700
10	10602 X	10557	-0-	-45	-0-	10303 2	254 9	N	231	184 1		747
11	10260 X	10099	-0-	-161	-0-	9868 2	231 9	N	210	190 1		767
-----												
MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID ->	272846	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9783 - 13850	
06	12000 X	10691	-0-	-1309	-0-	10518 2	173 9	N	157	377 1		178
07	12338 X	11055	-0-	-1283	-0-	10882 2	173 9	N	157	190 1		145
08	12338 X	10770	-0-	-1568	-0-	10597 2	173 9	N	157			302
09	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11115 2	600 9	N	545	577 1		270
10	11346 X	10631	-0-	-715	-0-	10631 2		N	-0-	27 1		243
11	10710 X	10082	-0-	-628	-0-	9914 2	168 9	N	153	183 1		213
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	10153 - 14953	
06	46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	44663 2	1968 9	N	1789	1479 1		1097
07	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	32702 2	1447 9	N	1315	1655 1		757
08	48424 X	48424	-0-	-0-	-0-	46796 2	1628 9	N	1480	1472 1		765
09	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	45268 2	1673 9	N	1521	1483 1		803
10	48064 X	48064	-0-	-0-	-0-	46393 2	1671 9	N	1519	1682 1		640
*11	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	44835 2	1562 9	N	1420	1479 1		581
-----												
MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9440 - 14312	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10235 2	1007 9	N	915	917 1		425
07		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	10182 2	981 9	N	892	919 1		398
08		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10040 2	932 9	N	847	912 1		333
09		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	9406 2	857 9	N	779	912 1		200
10		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	9248 2	834 9	N	758	738 1		220
*11		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10107 2	820 9	N	745	735 1		230
-----													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721
06		16140 X	15034	-0-	-1106	-0-	14718 2	316 9	N	287	385 1		753
07		17205 X	15068	-0-	-2137	-0-	14751 2	317 9	N	288	191 1		850
08		17205 X	14643	-0-	-2562	-0-	14334 2	309 9	N	281	377 1		754
09		16650 X	13818	-0-	-2832	-0-	13526 2	292 9	N	265	192 1		827
10		16492 X	14093	-0-	-2399	-0-	13638 2	455 9	N	414	538 1		703
11		15030 X	12283	-0-	-2747	-0-	12272 2	11 9	N	10			713
-----													
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792
06		29460 X	29022	-0-	-438	-0-	27573 2	1449 9	N	1317	1302 1		859
07		30442 X	29154	-0-	-1288	-0-	27564 2	1590 9	N	1445	1499 1		805
08		30442 X	28183	-0-	-2259	-0-	26659 2	1524 9	N	1385	1298 1		892
09		29460 X	26198	-0-	-3262	-0-	24874 2	1324 9	N	1204	1311 1		785
10		29977 X	26071	-0-	-3906	-0-	24705 2	1366 9	N	1242	1320 1		707
11		29010 X	26857	-0-	-2153	-0-	25220 2	1637 9	N	1488	1498 1		697
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268
06		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25384 2	438 9	N	398	359 1		580
07		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26064 2	463 9	N	421	358 1		643
08		26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	25906 2	433 9	N	394	369 1		668
09		25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25036 2	430 9	N	391	546 1		513
10		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	25730 2	439 9	N	399	350 1		562
*11		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	25873 2	501 9	N	455	543 1		474
-----													
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891
06		31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	31023 2	553 9	N	503	557 1		680
07		32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	32454 2	537 9	N	488	540 1		628
08		32179 X	32179	-0-	-0-	-0-	31662 2	517 9	N	470	369 1		729
09		30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	29794 2	477 9	N	434	558 1		605
10		29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	29022 2	329 9	N	299	356 1		548
*11		27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	27432 2	337 9	N	306	562 1		292
-----													
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560
06		14880 X	12769	-0-	-2111	-0-	12572 2	197 9	N	179	162 1		647
07		15376 X	12665	-0-	-2711	-0-	12324 2	341 9	N	310	347 1		610
08		15376 X	12346	-0-	-3030	-0-	12051 2	295 9	N	268	341 1		537
09		13950 X	11252	-0-	-2698	-0-	11013 2	239 9	N	217	341 1		413
10		14167 X	440	-0-	-13727	-0-	220 2	220 9	N	200	175 1		438
11		12780 X	9827	-0-	-2953	-0-	9619 2	208 9	N	189	169 1		458
-----													
WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768
06		10290 X	9507	-0-	-783	-0-	9082 2	425 9	N	386	534 1		600
07		10633 X	9570	-0-	-1063	-0-	9149 2	421 9	N	383	346 1		637
08		10323 X	9387	-0-	-936	-0-	8978 2	409 9	N	372	341 1		668
09		9990 X	8916	-0-	-1074	-0-	8531 2	385 9	N	350	353 1		665
10		10044 X	8646	-0-	-1398	-0-	8395 2	251 9	N	228	173 1		720
11		9510 X	8479	-0-	-1031	-0-	8114 2	365 9	N	332	345 1		707

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635				
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	16494	2	1173	9	N	1066	1041	1	728
07	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	16318	2	1123	9	N	1021	1187	1	562
08	16988 X	16884	-0-	-104	-0-	15813	2	1071	9	N	974	1033	1	503
09	16440 X	15802	-0-	-638	-0-	14819	2	983	9	N	894	875	1	522
10	16988 X	15839	-0-	-1149	-0-	14843	2	996	9	N	905	1034	1	393
11	16440 X	15129	-0-	-1311	-0-	14012	2	1117	9	N	1015	871	1	537
-----														
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819				
06	21300 X	18729	-0-	-2571	-0-	18166	2	563	9	N	512	533	1	362
07	20615 X	17875	-0-	-2740	-0-	17420	2	455	9	N	414	370	1	406
08	19220 X	18312	-0-	-908	-0-	17815	2	497	9	N	452	574	1	284
09	18720 X	17069	-0-	-1651	-0-	16658	2	411	9	N	374	372	1	286
10	19344 X	17987	-0-	-1357	-0-	17572	2	415	9	N	377	382	1	281
11	18720 X	16777	-0-	-1943	-0-	16391	2	386	9	N	351	362	1	270
-----														
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146				
06	39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	37343	2	1878	9	N	1707	1771	1	1048
07	37991 X	37991	-0-	-0-	-0-	36136	2	1855	9	N	1686	1965	1	769
08	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	34396	2	1627	9	N	1479	1430	1	818
09	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	34870	2	1751	9	N	1592	1621	1	789
*10	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	35275	2	1685	9	N	1532	1422	1	899
11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT			899
-----														
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882				
06	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	15424	2	330	9	N	300	185	1	257
07	20057 X	15478	-0-	-4579	-0-	15169	2	309	9	N	281	378	1	160
08	18972 X	14803	-0-	-4169	-0-	14498	2	305	9	N	277	184	1	253
09	16740 X	13710	-0-	-3030	-0-	13432	2	278	9	N	253	358	1	148
10	17267 X	13621	-0-	-3646	-0-	13339	2	282	9	N	256	192	1	212
11	15750 X	12554	-0-	-3196	-0-	12281	2	273	9	N	248	190	1	270
-----														
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100				
06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9477	2	109	9	N	99			377
07	10819 X	9995	-0-	-824	-0-	9895	2	100	9	N	91	180	1	288
08	11005 X	9943	-0-	-1062	-0-	9829	2	114	9	N	104			392
09	10650 X	9378	-0-	-1272	-0-	9273	2	105	9	N	95	190	1	297
10	11005 X	9261	-0-	-1744	-0-	9138	2	123	9	N	112	189	1	220
11	9660 X	8756	-0-	-904	-0-	8651	2	105	9	N	95			315



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10000 - 15203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14553	2	391	9	N	355	555	1	453
07		17205 X	14787	-0-	-2418	-0-	14411	2	376	9	N	342	370	1	425
08		17205 X	16090	-0-	-1115	-0-	15628	2	462	9	N	420	557	1	288
09		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	17125	2	716	9	N	651	376	1	563
10		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	17068	2	248	9	N	225	378	1	410
*11		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	15930	2	388	9	N	353	378	1	385
-----															
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL.	DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.11352 - 15683		
06		32585 X	32585	-0-	-0-	-0-	32136	2	449	9	N	408	348	1	470
07		38874 X	31987	-0-	-6887	-0-	31557	2	430	9	N	391	546	1	315
08		38874 X	30564	-0-	-8310	-0-	30154	2	410	9	N	373	346	1	342
09		36210 X	28004	-0-	-8206	-0-	27619	2	385	9	N	350	337	1	355
10		35402 X	530	-0-	-34872	-0-	265	2	265	9	N	241	181	1	415
11		32580 X	24777	-0-	-7803	-0-	24540	2	237	9	N	215	360	1	270
-----															
FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.11120 - 16122		
06		79605 X	79605	-0-	-0-	-0-	78767	2	838	9	N	762	715	1	680
07		81279 X	81279	-0-	-0-	-0-	80492	2	787	9	N	715	756	1	639
08		79448 X	79448	-0-	-0-	-0-	78737	2	711	9	N	646	546	1	739
09		74768 X	74768	-0-	-0-	-0-	74117	2	651	9	N	592	769	1	562
10		73723 X	73723	-0-	-0-	-0-	73071	2	652	9	N	593	773	1	382
*11		70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	69498	2	710	9	N	645	197	1	830
-----															
CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11421 - 15464		
06	DLQ	G-10	87636	-0-	87636	87636	86888	2	748	9	N	680	741	1	495
07	DLQ	G-10	86772	-0-	86772	174408	85972	2	800	9	N	727	783	1	439
08	DLQ	G-10	82478	-0-	82478	256886	81738	2	740	9	N	673	372	1	740
09		334016 X	71130	-0-	-256886	-0-	76385	2	745	9	N	677	1155	1	262
10		93000 X	76187	-0-	-16813	-0-	75398	2	789	9	N	717	581	1	398
11		87630 X	71096	-0-	-16534	-0-	70336	2	760	9	N	691	573	1	516
-----															
CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL.	DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11540 - 16108		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	9603	PERF. 9980 - 16655		
06		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58016	2	2312	9	N	2102	1856	1	805
07		73036 X	58342	-0-	-14694	-0-	56076	2	2266	9	N	2060	2248	1	617
08		73036 X	55618	-0-	-17418	-0-	53461	2	2157	9	N	1961	1858	1	720
09		69150 X	51989	-0-	-17161	-0-	50001	2	1988	9	N	1807	2074	1	453
10		66185 X	52243	-0-	-13942	-0-	50128	2	2115	9	N	1923	1649	1	727
11		60330 X	47441	-0-	-12889	-0-	45855	2	1586	9	N	1442	1621	1	548
-----															
FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10081	PERF.10665 - 15551		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9980 - 14262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ABRAHAM				333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700 - 11240	
06	1470	N	835	-0-	-635	-0-	835	2	N	-0-			80
07	3100	N	7932	-0-	4832	-0-	4832	2	N	-0-			75
08	3100	N	13303	-0-	10203	-0-	15035	2	N	12	13	9	87
09	3000	N	12382	-0-	9382	-0-	24417	2	N	8	9	9	95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24417		N	NO RPT			95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24417		N	NO RPT			95

ABRAHAM				WELL #:	1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2	N	-0-			23
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			22
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	10	11	9	32
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	6	7	9	38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

ABRAHAM				WELL #:	2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	17	19	9	64
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	24	26	9	88
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	20	22	9	108
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	20	22	9	128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

ABRAHAM				WELL #:	3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1697	2	N	45	50	9	148
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	39	43	9	187
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1705	2	N	42	46	9	229
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1658	2	N	43	47	9	272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			272

ABRAHAM				WELL #:	4015	RRCID ->	202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081 - 11281
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	33	36	9	150
07	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1753	2	N	5	6	9	155
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	9	10	9	164
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2720	2	17	9	N	15		152
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2797	2	20	9	N	18		170
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2818	2	66	9	N	60		230
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2624	2	43	9	N	39		269
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		269
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		269
-----														
ISAACS, JOHN C.		WELL #: 1197		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140		158
08	14B2	EXT	930	-0-	930	930	888	2	42	9	N	38		196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	930					N	-0-		196
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT		196
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT		196
-----														
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2	EXT	1603	-0-	1603	1603	1459	2	144	9	N	131	124 1	15
08	14B2	EXT	1411	-0-	1411	3014	1371	2	40	9	N	36		51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-		51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3014					N	NO RPT		51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3014					N	NO RPT		51
-----														
MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454					
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3259	2	13	9	N	12	1 8	146
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3087	2	22	9	N	20		166
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3344	2	35	9	N	32		198
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3149	2	39	9	N	35		233
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		233
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		233
-----														
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236					
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2292	2	7	9	N	6		42
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2270	2	17	9	N	15		57
08	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-		57
09	2340	X	2303	-0-	-37	-0-	2300	2	3	9	N	3		60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
-----														
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557					
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2870	2	9	9	N	8	6 8	119
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		117
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3000	2	39	9	N	35		152
09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28		180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		180
-----														
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314					
06	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1536	2	30	9	N	27	2 8	107
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13		120
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1594	2	37	9	N	34		154
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	2	17	9	N	15		169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	930 N	617	-0-	-313	-0-	613	2	4	9	N	4	9
07	806 N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-	-0-
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-	-0-
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328				
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2	77
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-	10
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	10
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3112	2			N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT	10

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254				
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69	150
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3250	2	79	9	N	72	222
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3188	2	42	9	N	38	68
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3020	2	74	9	N	67	135
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	135
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	135

ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210				
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2310	2	23	9	N	21	80
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	N	23	103
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2346	2	42	9	N	38	141
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36	177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	177

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708				
06	1710 N	1100	-0-	-610	-0-	1091	2	9	9	N	8	20
07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-	-0-
08	2046 N	1191	-0-	-855	-0-	1191	2			N	-0-	-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256				
06	2280 X	1774	-0-	-506	-0-	1772	2	2	9	N	2	102
07	2356 X	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			N	-0-	42
08	2263 X	1341	-0-	-922	-0-	1340	2	1	9	N	1	43
09	1770 N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2			N	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9586 - 9974		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1693 2	132 9	N	120			190
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2170 2	169 9	N	154	189 1		155
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2270 2	129 9	N	117	194 1		78
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2033 2	63 9	N	57			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9570 - 9986		
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1535 2	134 9	N	122	194 1		43
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127 2		N	-0-			43
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		N	-0-			43
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1688 2	136 9	N	124			167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
-----												
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9921 - 11204		
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			63
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 9906 - 11130		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
-----												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 10314 - 11558		
06	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	2504 2	59 9	N	54	46 1	2 8	63
07	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2635 2	17 9	N	15			78
08	2759 N	2549	-0-	-210	-0-	2528 2	21 9	N	19			97
09	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2418 2	20 9	N	18			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9552 - 9962		
06	2280 X	2274	-0-	-6	-0-	2129 2	145 9	N	132	175 1		196
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2326 2	70 9	N	64			259
08	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2163 2	59 9	N	54	196 1		117
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2098 2	58 9	N	53			170
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
-----												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221		
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2804 2	42 9	N	38	4 8		124
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989 2	22 9	N	20			144
08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2989 2	45 9	N	41			185
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2935 2	28 9	N	25			210
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3237 2	52 9	N	47			102
07	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	2850 2	19 9	N	17			119
08	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3333 2	53 9	N	48			167
09	3300 X	3195	-0-	-105	-0-	3148 2	47 9	N	43			210
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			210
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			210

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540				
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 2	2 9	N	2	2 8		159
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1793 2	1 9	N	1			160
08	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1641 2	35 9	N	32			192
09	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1457 2	30 9	N	27			219
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			219
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			219

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202				
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5038 2	28 9	N	25	40 1		23
07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567				
06	12750 X	9604	-0-	-3146	-0-	9392 2	212 9	N	193	302 1		179
07	14477 X	13961	-0-	-516	-0-	13961 2		N	-0-			-0-
08	14477 X	12548	-0-	-1929	-0-	12548 2		N	-0-			-0-
09	14010 X	9908	-0-	-4102	-0-	9908 2		N	-0-			-0-
10	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N	NO RPT			-0-
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	4909	-0-	4909	-0-	4584 2	325 9	N	295	193 1		107
08	14B2 EXT	2123	-0-	2123	-0-	7032 2	123 9	N	112			219
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	-0-	8800 2	120 9	N	109	187 1		141
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8800		N	NO RPT			141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8800		N	NO RPT			141

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938				
06	18690 X	16534	-0-	-2156	-0-	15892 2	642 9	N	584	387 1		331
07	18662 X	15258	-0-	-3404	-0-	14502 2	756 9	N	687	586 1		432
08	18569 X	17021	-0-	-1548	-0-	16287 2	734 9	N	667	764 1		335
09	17820 X	15946	-0-	-1874	-0-	15297 2	649 9	N	590	540 1		385
10	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-			N	NO RPT			385
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-			N	NO RPT			385

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059				
06	28920 X	27370	-0-	-1550	-0-	26385 2	985 9	N	895	1129 1	1 8	400
07	29884 X	27049	-0-	-2835	-0-	26299 2	750 9	N	682	569 1		513
08	29388 X	27884	-0-	-1504	-0-	26869 2	1015 9	N	923	769 1		667
09	28080 X	26711	-0-	-1369	-0-	25810 2	901 9	N	819	938 1		548
10	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-			N	NO RPT			548
11	27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-			N	NO RPT			548

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	5			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	5			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

06	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	28	1	1891	3	N	25					45
						2	4		28	9						
07	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	27	1	1876	3	N	4					49
						2	4		4	9						
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	41	1	2826	3	N	-0-					49
						2	4									
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	3	N	48					97
						53	9									
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	N	-0-					97
11	2790 N	1777	-0-	-1013	-0-	24	1	1753	3	N	-0-					97

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

06	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	4			N	-0-	12	5			124
07	341 N	3	-0-	-338	-0-	2	4	1	9	N	1	110	1			15
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					15
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					15
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	27	1	3231	3	N	82	179	1	181
						2	4	90	9					
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	23	1	3187	3	N	21			202
						2	4	23	9					
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	30	1	2757	3	N	67			269
						2	4	74	9					
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	N	1	25	5	245
						1	9							
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	209	1	4740	3	N	149	187	1	207
						164	9							
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	191	1	3060	3	N	-0-			207
MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A														
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	652	3	33	9	N	30			163
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	N	5			168
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-			168
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	789	3	37	9	N	34	180	1	22
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			22
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	658	3	31	9	N	28			50
CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826														
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	19	1	1447	3	N	54			153
						2	4	59	9					
07	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	15	1	1141	3	N	51	182	1	22
						2	4	56	9					
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1571	3	N	10			32
						2	4	11	9					
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	3	N	67			99
						74	9							
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	3	N	51			150
						56	9							
11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	37	1	1418	3	N	31			181
						34	9							
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681														
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			151
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1606	3	28	9	N	25			176
08	2170 N	1663	-0-	-507	-0-	1663	3			N	-0-			176
09	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-	5	5	171
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-	122	1	49
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547	3			N	-0-			49



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798												
ISAACS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11317		PERF. 9885 - 10590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1966	3	65	9	N	59			193
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-	167	1	26
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2090	3	45	9	N	41			67
09	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-			67
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2046	3	74	9	N	67			134
11	2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1933	3	44	9	N	40	90	1	84
-----														
ISAACS "C"		WELL #:		3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10082 - 10702		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
ISAACS		WELL #:		3		RRCID -> 237603		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9988 - 10482		
06	2640 X	2633	-0-	-7	-0-	2631	3	2	9	N	2			94
07	2728 N	1796	-0-	-932	-0-	1770	3	26	9	N	24			118
08	2728 N	2576	-0-	-152	-0-	2576	3			N	-0-	21	5	97
09	2640 N	2113	-0-	-527	-0-	2113	3			N	-0-			97
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-	5	5	92
11	2490 N	2175	-0-	-315	-0-	2173	3	2	9	N	2			94
-----														
ISAACS		WELL #:		4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9922 - 10673		
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1381	3	57	9	N	52			270
07	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1092	3	15	9	N	14	182	1	102
08	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-			102
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	3	41	9	N	37			139
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1434	3	23	9	N	21			160
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1319	3	31	9	N	28			188
-----														
ISAACS 'B'		WELL #:		3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9962 - 10670		
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			27
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			27
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			27
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			27
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			27
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			27
-----														
ISAACS		WELL #:		5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10024 - 10485		
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	35	1	2793	3	N	119	177	1	249
						2	4	131	9					
07	3007 N	2883	-0-	-124	-0-	35	1	2793	3	N	48			297
						2	4	53	9					
08	3038 N	2855	-0-	-183	-0-	35	1	2766	3	N	47			344
						2	4	52	9					
09	2970 N	2664	-0-	-306	-0-	32	1	2632	3	N	-0-			344
10	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	54	1	2657	3	N	80	362	1	62
						88	9							
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	31	1	2522	3	N	52			114
						57	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798										
ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	19 1	1120 3	N	40	188 1	60	
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	2 4	44 9	N	11		71	
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	14 1	1069 3	N	-0-		71	
09	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	2 4	12 9	N	11		82	
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	16 1	1122 3	N	10		92	
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	13 1	1029 3	N	12		104	
						12 9						
						42 1	1254 3	N				
						11 9						
						16 1	1290 3	N				
						13 9						
-----												
BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10276 - 10584		
06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	33 1	1982 3	N	-0-		150	
07	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2 4	2113 3	N	6		156	
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	23 1	7 9	N	32		188	
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	24 1	2136 3	N	69	27 5	230	
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2 4	35 9	N	126	190 1	166	
11	2160 N	2035	-0-	-125	-0-	21 1	1978 3	N	20		186	
						76 9						
						48 1	2068 3	N				
						139 9						
						24 1	1989 3	N				
						22 9						
-----												
J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9536 - 10547		
06	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	51 1	4042 3	N	72		295	
07	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	2 4	79 9	N	-0-		295	
08	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	46 1	4099 3	N	111	184 1	192	
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	45 1	4002 3	N	43	13 5	222	
10	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	2 4	122 9	N	38		260	
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	50 1	3818 3	N	35	189 1	106	
						47 9						
						70 1	3883 3	N				
						42 9						
						50 1	3715 3	N				
						39 9						
-----												
WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9737 - 10457		
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	14 1	1913 3	N	104		306	
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	2 4	114 9	N	55	184 1	177	
08	2108 N	1853	-0-	-255	-0-	13 1	1885 3	N	-0-		177	
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	2 4	61 9	N	177		228	
10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	14 1	1808 3	N	51		17	
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	41 1	1809 3	N	124	335 1	17	
						56 9						
						13 1	1732 3	N				
						136 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	273 3	N	31		91	
						2 4	34 9					
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	3 1	287 3	N	-0-		91	
						2 4						
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	3 1	277 3	N	-0-		91	
						2 4						
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	3 1	239 3	N	-0-		91	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	N	-0-		91	
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	3 1	238 3	N	-0-		91	
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970												
06	600 N	356	-0-	-244	-0-	356 2		N	-0-		164	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1		165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
-----												
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854												
06	870 N	476	-0-	-394	-0-	476 2		N	-0-		137	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823 2	28 9	N	25		162	
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1612 2	97 9	N	88	157 1	93	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	18 1	1364 2	N	-0-		93	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348												
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	26 1	715 3	Y	-0-		40	
*07	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	31 1	1027 3	Y	16		56	
						18 9						
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	869 3	Y	6		62	
						7 9						
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30 1	851 2	Y	5		67	
						6 9						
10	1085 N	690	-0-	-395	-0-	31 1	659 2	Y	-0-		67	
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	30 1	1082 2	Y	16		83	
						18 9						
-----												
FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224												
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1382 3	23 9	N	21	4 1	47	
*07	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1407 3		N	-0-		47	
*08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1362 3	6 9	N	5		52	
*09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526 2	1 9	N	1		53	
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1772 2	26 9	N	24		77	
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381 2	12 9	N	11		88	
-----												
CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536												
06	630 N	269	-0-	-361	-0-	269 3		Y	-0-		28	
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 3	4 9	Y	4		32	
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		32	
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8 9	Y	7		39	
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	428 2	6 9	Y	5		44	
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		44	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872						
FIELDS-MAHLER		WELL #: 2098													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	29 1	1444 3	Y	27	7 1					38
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	30 9	1624 3	Y	34						72
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1	1621 3	Y	136						208
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	37 9	1560 2	Y	41	177 1					72
10	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	150 9	1505 2	Y	33						105
11	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	30 1	1472 2	Y	39						144
						43 9									
-----															
FLOWERS -D-		WELL #: 107		RRCID -> 078919		COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
FLOWERS -D-		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591						
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	30 1	1035 3	Y	7	4 1					42
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	8 9	1182 3	Y	20						62
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31 1	1171 3	Y	10						72
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11 9	1153 2	Y	13						91
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	30 1	931 2	Y	13						104
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14 9	1191 2	Y	12						116
						13 9									
-----															
FLOWERS -D-		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460						
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
FLOWERS -C-		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	19 1	1138 3	Y		-0-			18
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31 1	1198 3	Y		20			38
						22 9							
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 3	Y		4			42
						4 9							
*09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	30 1	946 2	Y		12			66
						13 9							
10	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	31 1	1073 2	Y		11			77
						12 9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	30 1	918 2	Y		12			89
						13 9							

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

06	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	27 1	1618 3	Y		28	6 1		40
						31 9							
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	30 1	1462 3	Y		22			62
						24 9							
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31 1	1811 3	Y		26	34 1		54
						29 9							
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30 1	1651 2	Y		30			84
						33 9							
*10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31 1	1653 2	Y		22			106
						24 9							
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30 1	1801 2	Y		34			140
						37 9							

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

06	2190 N	1745	-0-	-445	-0-	30 1	1715 3	Y		-0-			30
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1	1920 3	Y		-0-			30
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31 1	2034 3	Y		-0-			30
*09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30 1	1855 2	Y		-0-			19
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31 1	1977 2	Y		-0-			19
11	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	30 1	1928 2	Y		-0-			19

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

06	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	30 1	1716 3	N		-0-			50
07	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	31 1	1881 3	N		-0-			50
08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	31 1	1762 3	N		-0-	32 1		18
09	1740 N	1366	-0-	-374	-0-	30 1	1336 2	N		-0-			18
10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	31 1	1743 2	N		7			25
						8 9							
*11	3000 N	3734	-0-	734	734	30 1	3557 2	N		134			159
						147 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419		WELL #: 205		RRCID -> 091329		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCMORDIE		WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564						
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	12				42
						13	9								
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	3				45
						3	9								
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	18				63
						20	9								
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	Y	20				82
						22	9								
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	Y	13				95
						14	9								
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	7				102
						8	9								

  

CHAMBERS		WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987						
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-				27
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	31	1	335	3	Y	-0-				27
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	3	Y	-0-				27
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	2	Y	-0-				-0-

  

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658						
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	26	1	69	3	Y	-0-				10
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	3	Y	-0-				10
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-				10
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	403	-0-	-827	-0-		21	1	382	3	Y	-0-			57
07	1488 N	1323	-0-	-165	-0-		31	1	1266	3	Y	24			81
							26	9							
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		31	1	1433	3	Y	28			109
							31	9							
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		30	1	1123	2	Y	9			118
							10	9							
10	1333 N	461	-0-	-872	-0-		31	1	430	2	Y	-0-			118
11	1440 N	608	-0-	-832	-0-		30	1	572	2	Y	5			123
							6	9							

CHAMBERS WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-		27	1	1039	3	Y	9	4	1	22
							10	9							
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-		31	1	1103	3	Y	7			29
							8	9							
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		31	1	1030	3	Y	10			39
							11	9							
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-		30	1	1010	2	Y	10			49
							11	9							
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-		31	1	951	2	Y	2			51
							2	9							
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		30	1	1091	2	Y	8			59
							9	9							

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

06	330 N	329	-0-	-1	-0-		27	1	302	3	Y	-0-			39
07	341 N	219	-0-	-122	-0-		31	1	188	3	Y	-0-			39
08	341 N	221	-0-	-120	-0-		31	1	190	3	Y	-0-			39
*09	330 N	247	-0-	-83	-0-		247	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-		201	2			Y	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			Y	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

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





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	338	-0-	-232	-0-	25 1	312 3	Y	1			40
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	1 9	424 3	Y	7			47
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	27 1	687 3	Y	30			77
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	8 9	920 1	Y	25			102
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31 1	21 9	Y	19			121
11	720 N	456	-0-	-264	-0-	33 9	445 1	Y	10			131

FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30 1	1453 3	Y	-0-			57
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	1406 3	Y	5			62
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	6 9	1257 3	Y	5			67
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	27 1	2315 2	Y	-0-			67
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	6 9	1882 2	Y	20			87
*11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	30 1	1810 2	Y	17			104

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

06	510 N	455	-0-	-55	-0-	26 1	429 3	Y	-0-			67
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	Y	-0-			67
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 3	Y	-0-			67
*09	450 N	402	-0-	-48	-0-	30 1	372 2	Y	-0-			57
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	31 1	433 2	Y	-0-			57
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	30 1	380 2	Y	-0-			57

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

06	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	3 1	2080 3	Y	9			42
07	2449 N	2140	-0-	-309	-0-	10 9	2130 3	Y	8			50
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	1 1	2441 3	Y	6	17 1		39
*09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	7 9	2390 2	Y	8			63
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2390 2	13 9	Y	12			75
*11	2370 N	1687	-0-	-683	-0-	2251 2	1679 2	Y	7			82

FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

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

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

06	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2617 3	22 9	Y	20			107
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3103 3	24 9	Y	22			129
08	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2892 3		Y	-0-	107 1		22
*09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2830 2	20 9	Y	18			40
*10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3172 2	33 9	Y	30			70
11	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	2816 2	37 9	Y	34			104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419		FLOWERS C		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	213	3	76	9	Y	69	5	1		114
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	169	3	42	9	Y	38				152
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	209	3	57	9	Y	52	108	1		96
*09	300 N	232	-0-	-68	-0-	188	2	44	9	Y	40				136
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	180	2	51	9	Y	46				182
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	157	2	44	9	Y	40	183	1		39
-----															
FLOWERS "B"		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272	- 10370		
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	27	1	731	3	Y	5				95
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	30	1	781	3	Y	15				110
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	872	3	Y	14				124
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	Y	11				135
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	12				147
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	30	1	759	2	Y	8				155
-----															
FLOWERS A		WELL #:		804	RRCID ->	209504	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560	- 10538		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1305	RRCID ->	209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546	- 10306		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FLOWERS -D-		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530	- 10532		
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1521	3	50	9	Y	45				70
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	3	25	9	Y	23				93
08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1532	3	33	9	Y	30				123
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	Y	-0-				16
*10	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	31	1	1540	2	Y	-0-				16
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1660	2	Y	49				65
-----															
FLOWERS -C-		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266	- 10282		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	3				105
07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4100	3	61	9	Y	160
08		3875 X	3845	-0-	-30	-0-	3808	3	37	9	Y	82
*09		3750 X	2906	-0-	-844	-0-	8	1	2880	2	Y	100
							18	9				
10		3875 X	3472	-0-	-403	-0-	8	1	3409	2	Y	150
							55	9				
*11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	8	1	3875	2	Y	197
							52	9				
-----												
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600												
06		4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3653	3	34	9	Y	38
07		4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4173	3	41	9	Y	75
08		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4212	3	33	9	Y	105
*09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4097	2	169	9	Y	260
*10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	296
*11		4110 X	4033	-0-	-77	-0-	3989	2	44	9	Y	336
-----												
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	3	Y	53
							22	9				
07		1767 N	1721	-0-	-46	-0-	31	1	1686	3	Y	57
							4	9				
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	75
							20	9				
09		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	30	1	1764	2	Y	87
							13	9				
*10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	Y	107
							22	9				
*11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	120
							14	9				
-----												
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620												
06		3030 X	2607	-0-	-423	-0-	2578	3	29	9	Y	163
07		3131 X	2667	-0-	-464	-0-	2643	3	24	9	Y	185
08		2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2634	3	29	9	Y	42
09		2850 X	2485	-0-	-365	-0-	2471	2	14	9	Y	55
10		2697 X	2593	-0-	-104	-0-	2563	2	30	9	Y	82
11		2610 X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	107
-----												
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646												
06		2520 X	1869	-0-	-651	-0-	29	1	1817	3	Y	33
							23	9				
07		2418 X	1323	-0-	-1095	-0-	27	1	1285	3	Y	43
							11	9				
08		2418 X	1840	-0-	-578	-0-	31	1	1791	3	Y	59
							18	9				
09		2340 X	1468	-0-	-872	-0-	30	1	1426	2	Y	70
							12	9				
10		2356 X	1408	-0-	-948	-0-	31	1	1358	2	Y	87
							19	9				
11		1860 X	1372	-0-	-488	-0-	30	1	1328	2	Y	100
							14	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4410 X	3968	-0-	-442	-0-	3910	3	58	9	Y	53	157
07		4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4029	3	81	9	Y	74	231
08		4371 X	4072	-0-	-299	-0-	3953	3	119	9	Y	108	159
*09		4230 X	3700	-0-	-530	-0-	3700	2			Y	-0-	137
*10		4371 X	4269	-0-	-102	-0-	4034	2	235	9	Y	214	169
11		3990 X	3966	-0-	-24	-0-	3799	2	167	9	Y	152	321
-----													
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230													
06		3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3063	3	62	9	Y	56	95
07		3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3190	3	61	9	Y	55	150
08		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	3095	3	36	9	Y	33	70
*09		3180 X	1741	-0-	-1439	-0-	1680	2	61	9	Y	55	125
10		3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2805	2	54	9	Y	49	174
11		3150 X	2652	-0-	-498	-0-	2621	2	31	9	Y	28	202
-----													
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480													
06		3360 X	2794	-0-	-566	-0-	2740	3	54	9	Y	49	102
07		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2844	3	35	9	Y	32	134
08		3379 X	2842	-0-	-537	-0-	2817	3	25	9	Y	23	74
*09		3240 X	2728	-0-	-512	-0-	2725	2	3	9	Y	3	77
10		2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2638	2	41	9	Y	37	114
11		2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2619	2	47	9	Y	43	23
-----													
FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544													
06		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1	1	1188	3	Y	17	84
							19	9					
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	3	20	9	Y	18	102
08		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1349	3	14	9	Y	13	80
*09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	Y	16	71
10		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1291	2	12	9	Y	11	82
11		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1196	2	18	9	Y	16	98
-----													
FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738													
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	N	20	188
							22	9					
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	N	30	40
							33	9					
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	41	81
							45	9					
*09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	30	124
							33	9					
*10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	2	N	30	154
							33	9					
*11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	N	24	178
							26	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419								
CHAMBERS "B"		WELL #: 310		RRCID -> 274303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	27 1	1113 3	N	23	114
						25 9				
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	29 1	978 3	N	19	133
						21 9				
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31 1	1130 3	N	11 112 1	32
						12 9				
*09	1170 N	199	-0-	-971	-0-	30 1	163 2	N	5	35
						6 9				
*10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	31 1	1403 2	N	53	88
						58 9				
11	1140 N	89	-0-	-1051	-0-	30 1	59 2	N	-0-	88
-----										
FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 086710		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 087434		COMPL. DATE 02/00/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017		
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-	49
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	49
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		N	-0-	49
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	49
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	49
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	49
-----										
WATERFIELD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 091065		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
-----										
VOLLMERT		WELL #: 3		RRCID -> 091411		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955 - 10088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981										TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																	
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11180	PERF. 9958 - 9988						
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2	30	9	N	27					174
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	2	37	9	N	34					208
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	2	44	9	N	40					248
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3699	2	36	9	N	33	185	1			96
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	2	44	9	N	40					136
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2	28	9	N	25					161
-----																	
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9946 - 10000						
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12					114
07	961 N	699	-0-	-262	-0-	-0-	690	2	9	9	N	8					122
08	806 N	674	-0-	-132	-0-	-0-	660	2	14	9	N	13					135
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	-0-	628	2	14	9	N	13					148
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					162
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					170
-----																	
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003										TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9870 - 10555						
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5					124
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					125
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					129
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5					134
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					137
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					144
-----																	
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH 10896	PERF.10040 - 10624						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	5674	-0-	5674	-0-	5674	2837	2	2837	9	N	2579	2745	1			-0-
08	14B2 EXT	23098	-0-	23098	-0-	28772	11549	2	11549	9	N	10499	10499	1			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28772					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28772					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28772					N	NO RPT					-0-
-----																	
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 11266	PERF.10385 - 10418						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

06	780 N	758	-0-	-22	-0-	746	2	12	9	N	11					146
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	681	2	41	9	N	37					183
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	700	2	17	9	N	15					198
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	20	1			178
10	713 N	68	-0-	-645	-0-	38	2	30	9	N	27					205
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					220

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

06	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	1828	2	30	9	N	27					226
07	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1805	2	33	9	N	30	181	1			75
08	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1551	2	32	9	N	29					104
09	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1794	2	40	9	N	36					140
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1756	2	43	9	N	39					179
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	26	9	N	24					203

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1189	2	20	9	N	18	180	1			49
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1159	2	11	9	N	10					59
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1147	2	22	9	N	20					79
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1082	2	19	9	N	17					96
10	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1066	2	22	9	N	20					116
11	1140 N	999	-0-	-141	-0-	988	2	11	9	N	10					126

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

06	570 N	547	-0-	-23	-0-	535	2	12	9	N	11					225
07	589 N	264	-0-	-325	-0-	258	2	6	9	N	5					230
08	1085 N	542	-0-	-543	-0-	521	2	21	9	N	19	172	1			77
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16					93
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13					106
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	522	2	13	9	N	12					118

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9806 - 10788

06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1692	2	32	9	N	29					320
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30					350
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					351
09	1710 N	595	-0-	-1115	-0-	64	2	531	9	N	483	316	1			518
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					518
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	2864	2	63	9	N	57	171	1		137	
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2929	2	65	9	N	59				196	
08	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2909	2	64	9	N	58	171	1		83	
09	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2806	2	63	9	N	57				140	
10	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2789	2	73	9	N	66				206	
11	2940 X	2837	-0-	-103	-0-	2763	2	74	9	N	67	184	1		89	
-----																
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207	
-----																
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
-----																
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567																
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	213	2	22	9	N	20				186	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	N	37	170	1		53	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	42	9	N	38				91	
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	144	2	18	9	N	16				107	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				107	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				107	
-----																
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212																
06	2951 N	2521	-0-	-430	-0-	2463	2	58	9	N	53				243	
07	2666 X	2561	-0-	-105	-0-	2505	2	56	9	N	51				294	
08	2666 X	2550	-0-	-116	-0-	2497	2	53	9	N	48	170	1		172	
09	2580 X	2432	-0-	-148	-0-	2379	2	53	9	N	48				220	
10	2635 X	2402	-0-	-233	-0-	2343	2	59	9	N	54				274	
11	2520 X	2347	-0-	-173	-0-	2295	2	52	9	N	47	177	1		144	
-----																
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518																
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1219	2	11	9	N	10				257	
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1258	2	8	9	N	7	181	1		83	
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1264	2	14	9	N	13				96	
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1161	2	13	9	N	12				108	
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1153	2	13	9	N	12				120	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				120	
-----																
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698																
06	900 N	784	-0-	-116	-0-	771	2	13	9	N	12				232	
07	930 N	641	-0-	-289	-0-	639	2	2	9	N	2				234	
08	868 N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-	196	1		38	
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	452	2			N	-0-				38	
10	651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-				38	
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				38	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	N	48			203
07	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3439	2	45	9	N	41			244
08	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3398	2	47	9	N	43	170	1	117
09	3480 X	3303	-0-	-177	-0-	3252	2	51	9	N	46			163
10	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3240	2	54	9	N	49			212
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			212
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649														
06	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	2158	2	29	9	N	26			130
07	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2212	2	30	9	N	27			157
08	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2158	2	31	9	N	28			185
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2194	2	40	9	N	36			221
10	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2092	2	26	9	N	24	169	1	76
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2060	2	28	9	N	25			101
-----														
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657														
06	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	2220	2	41	9	N	37			148
07	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2243	2	41	9	N	37			185
08	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2199	2	43	9	N	39			224
09	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2027	2	39	9	N	35	174	1	85
10	2294 N	74	-0-	-2220	-0-	32	2	42	9	N	38			123
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			123
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10016 - 10676														
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4130	2	52	9	N	47	177	1	95
07	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4210	2	124	9	N	113			208
08	4495 X	4008	-0-	-487	-0-	4008	2			N	-0-	38	1	170
09	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	3929	2	55	9	N	50			220
10	4433 X	4052	-0-	-381	-0-	3988	2	64	9	N	58	173	1	105
11	4200 X	3885	-0-	-315	-0-	3848	2	37	9	N	34			139
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806														
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4192	2	64	9	N	58			360
07	4526 X	4375	-0-	-151	-0-	4313	2	62	9	N	56	174	1	242
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4236	2	56	9	N	51			293
09	4380 X	4073	-0-	-307	-0-	4022	2	51	9	N	46	182	1	157
10	4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4048	2	63	9	N	57			214
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			214
-----														
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611														
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	529	2	2	9	N	2			134
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	N	1			135
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	512	2	2	9	N	2			137
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-			137
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			137
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-			137
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10077 - 11183														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4330	2	108	9	N	98				297
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4479	2	103	9	N	94	170	1		221
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4491	2	108	9	N	98	169	1		150
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4373	2	118	9	N	107				257
*10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4311	2	114	9	N	104	173	1		188
*11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4240	2	111	9	N	101	175	1		114

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

06	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1564	2	11	9	N	10	170	1		68
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1617	2	18	9	N	16				84
08	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1585	2	14	9	N	13				97
09	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1425	2	10	9	N	9				106
10	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1449	2	12	9	N	11				117
11	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1401	2	17	9	N	15				132

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

06	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1910	2	74	9	N	67	180	1		196
07	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1861	2	78	9	N	71				267
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2064	2	67	9	N	61	170	1		158
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2084	2	64	9	N	58				216
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2049	2	62	9	N	56				272
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62	170	1		164

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

06	750 N	728	-0-	-22	-0-	715	2	13	9	N	12				119
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	706	2	11	9	N	10				129
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	721	2	11	9	N	10				139
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	678	2	11	9	N	10				149
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10				159
11	720 N NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT			159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			32
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			32
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			32
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			32
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			32
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			32
-----															
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
-----															
WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764															
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	549	2	24	9	N	22			210
07		961 N	663	-0-	-298	-0-	635	2	28	9	N	25			235
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	N	23			258
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20	194	1	84
10		651 N	56	-0-	-595	-0-	32	2	24	9	N	22			106
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	546	2	20	9	N	18			124
-----															
MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----															
MAHLER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
WATERFIELD 'C' WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484															
06		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1066	2	34	9	N	31	172	1	106
07		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1102	2	46	9	N	42			148
08		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1072	2	35	9	N	32			180
09		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1010	2	37	9	N	34			214
10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	985	2	36	9	N	33			247
11		1080 N	878	-0-	-202	-0-	861	2	17	9	N	15	175	1	87
-----															
MAHLER 'B' WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	399	2	11	9	N	10			161
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			161
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10			171
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	378	2	10	9	N	9			180
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8			188
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	359	2	3	9	N	3			191

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

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

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4260 - 4262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997										TOTAL DEPTH	4102	PERF.	4095 - 4102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997										TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4102 - 4108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997										TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4232 - 4246
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4139 - 4145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998										TOTAL DEPTH	4105	PERF.	4082 - 4105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

06	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
09	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	2		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

06	810 N	800	-0-	-10	B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09	810 N	786	-0-	-24	B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14	B	-0-	766	2		N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

06	5319 X	5319	-0-	-0-	B	-0-	5309	2	10	9	N	9		146
07	5487 X	5419	-0-	-68	B	-0-	5410	2		9	N	8		154
08	5425 X	5231	-0-	-194	B	-0-	5220	2	11	9	N	10		164
09	5310 X	5192	-0-	-118	B	-0-	5183	2		9	N	8		172
10	5487 X	4831	-0-	-656	B	-0-	4823	2		8	9	N	7	179
11	DLQ G-10	4779	-0-	4779	B	4779	4771	2		8	9	N	7	186

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

06	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-		-0-	298	3			N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-		-0-	444	3			N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-		-0-	469	3			N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505	3			N	-0-		-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-		-0-	437	3	96	9	N	87		87

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

06	2828 N	2828	-0-	-0-		-0-	192	1	2633	2	N	1	24	5	121
							2	4		1	9				
07	3038 N	2265	-0-	-773		-0-	172	1	2091	2	N	-0-			121
							2	4							
08	3100 X	2668	-0-	-432		-0-	188	1	2478	2	N	-0-			121
							2	4							
09	3000 X	2701	-0-	-299		-0-	182	1	2519	2	N	-0-			121
10	3100 X	2955	-0-	-145		-0-	197	1	2758	2	N	-0-			121
11	2820 X	2616	-0-	-204		-0-	176	1	2440	2	N	-0-			121

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429										
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362										
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	40
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	40
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	40
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	40
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	40
*11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	40
-----										
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CIMAREX ENERGY CO. 153438										
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117										
06		5580 X	480	-0-	-5100	-0-	480 2		N	90
07		5642 X	68	-0-	-5574	-0-	68 2		N	90
08		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	90
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	90
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
-----										
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125										
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	28
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	28
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	28
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	28
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	28
*11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	28
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017										
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-



MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77		
MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613		
HOWELL				9072									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT		-0-		

-----														
MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	61 1	1941 3	N	69				146
							2 4	76 9						
07		2108 #	1994	-0-	-114	-0-	59 1	1896 3	N	34				180
							2 4	37 9						
08		2108 #	2064	-0-	-44	-0-	66 1	1996 3	N	-0-				180
							2 4							
09		2070 #	2010	-0-	-60	-0-	59 1	1898 3	N	48				228
							53 9							
10		2139 #	2138	-0-	-1	-0-	103 1	1966 3	N	63				291
							69 9							
11		2070 #	1962	-0-	-108	-0-	59 1	1903 3	N	-0-	2 5			289
-----														
MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946														
-----														
06		600 N	289	-0-	-311	-0-	30 1	259 2	N	-0-				210
07		434 N	160	-0-	-274	-0-	31 1	129 2	N	-0-				210
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 2	N	-0-				210
09		300 N	189	-0-	-111	-0-	30 1	159 2	N	-0-				210
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2	N	-0-				210
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234 2	N	-0-				210
-----														
MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694														
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664														
-----														
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	134	182 1			752
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	121	185 1			688
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160				848
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	179 1			833
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	182 1			815
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	182 1			741
-----														
MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628														
-----														
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	843 3	19 9	N	17				24
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	867 3	9 9	N	8				32
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-				32
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-				32
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	995 3	70 9	N	64				96
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-				96
-----														
MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
APACHE CORPORATION 027200														
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PABLO		631643		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111	
06	1080 X	1073	-0-	-7	-0-	978 2	95 9	N	86	181 1			50
07	1116 X	1026	-0-	-90	-0-	993 2	33 9	N	30				80
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	960 2		N	-0-				80
09	1080 X	954	-0-	-126	-0-	954 2		N	-0-				80
10	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	996 2	61 9	N	55				135
11	1080 X	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-				135
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088	
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1218 2	8 9	N	7				118
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1065 2	11 9	N	10				128
08	1209 X	965	-0-	-244	-0-	965 2		N	-0-				128
09	1230 X	941	-0-	-289	-0-	941 2		N	-0-				128
10	1271 X	950	-0-	-321	-0-	950 2		N	-0-				128
11	1230 X	946	-0-	-284	-0-	946 2		N	-0-				128
-----													
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-				93
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	233 3		N	-0-				93
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-				93
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-				93
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-				93
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-				93
-----													
MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163	
06	1620 N	980	-0-	-640	-0-	980 2		N	-0-				40
07	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	1223 2		N	-0-				40
08	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091 2		N	-0-				40
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-				40
10	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023 2		N	-0-				40
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	914 2		N	-0-				40
-----													
MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370	
06	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 2		N	-0-				62
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1192 2	40 9	N	36				98
08	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1099 2	28 9	N	25				123
09	1080 N	899	-0-	-181	-0-	877 3	22 9	N	20				143
10	1178 N	809	-0-	-369	-0-	788 3	21 9	N	19				162
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	5 5			157
-----													
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-				-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-				-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-				-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-				-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6507 2	171 9	N	155	187 1	59 8	57
07	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4174 2	33 9	N	30			87
08	4216 X	1318	-0-	-2898	-0-	1304 2	14 9	N	13			100
09	4080 X	836	-0-	-3244	-0-	836 2		N	-0-			100
10	4216 X	44	-0-	-4172	-0-	44 2		N	-0-			100
11	4080 X	855	-0-	-3225	-0-	855 2		N	-0-			100

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7210 2	56 9	N	51	1 8		153
07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7315 2	28 9	N	25			178
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6661 2	28 9	N	25	193 1		10
09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6443 2	28 9	N	25			35
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6364 2	30 9	N	27			62
*11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5743 2	62 9	N	56			118

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

06	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7388 2	50 9	N	45	1 8		122
07	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8008 2	29 9	N	26			148
08	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7713 2	30 9	N	27			175
09	7350 X	7142	-0-	-208	-0-	7100 2	42 9	N	38	193 1		20
10	7595 X	7501	-0-	-94	-0-	7471 2	30 9	N	27			47
*11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7659 2	28 9	N	25			72

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

06	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	10283 2	45 9	N	41	176 1		118
07	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10374 2	154 9	N	140			258
08	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10449 2	61 9	N	55	190 1		123
09	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10215 2	153 9	N	139			262
10	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10526 2	55 9	N	50	182 1		130
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			130

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)			61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION			027200										
MOORE 1			WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4290 X	3626	-0-	-664	-0-	3626	2		N	-0-		87
07		4433 X	3861	-0-	-572	-0-	3820	2	41	9	N	37	124
08		4278 X	3893	-0-	-385	-0-	3893	2			N	-0-	124
09		4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	3076	2			N	-0-	124
10		4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3836	2	19	9	N	17	141
11		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	3367	2			N	-0-	141
-----													
HARDIN UNIT			WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903			
06		4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3692	2	47	9	N	43	73
07		4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3507	2	64	9	N	58	131
08		4991 X	3535	-0-	-1456	-0-	3535	2			N	-0-	131
09		4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	3438	2			N	-0-	131
10		4030 X	3303	-0-	-727	-0-	3303	2			N	-0-	131
11		3750 X	3075	-0-	-675	-0-	3040	2	35	9	N	32	8
-----													
NECTAR			WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978			
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	824	1	3759	3	N	36	54
							40	9					
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	834	1	3272	3	N	31	85
							34	9					
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	694	1	2678	3	N	56	141
							62	9					
09		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	725	1	1903	3	N	64	205
							70	9					
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	876	1	1582	3	N	15	35
							17	9					
11		2280 X	2138	-0-	-142	-0-	815	1	1229	3	N	85	120
							94	9					
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560			
JILL 54			WELL #: 1										
06		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	356	1	7492	2	N	240	106
							2	4					
07		8215 X	8113	-0-	-102	-0-	314	1	7606	2	N	174	99
							2	4					
08		8215 X	7945	-0-	-270	-0-	338	1	7465	2	N	127	47
							2	4					
09		7950 X	7725	-0-	-225	-0-	305	1	7037	2	N	348	215
							383	9					
10		8215 X	7593	-0-	-622	-0-	392	1	7186	2	N	14	60
							15	9					
11		7950 X	7258	-0-	-692	-0-	281	1	6749	2	N	207	82
							228	9					
-----													
LARA 54			WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655			
06		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	456	1	9567	2	N	188	102
							2	4					
07		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	445	1	9678	2	N	73	175
							2	4					
08		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	477	1	9423	2	N	113	102
							2	4					
09		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	445	1	8970	2	N	410	324
							451	9					
10		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	506	1	9027	2	N	171	124
							188	9					
*11		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	435	1	8557	2	N	59	-0-
							65	9					

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6840 X	6051	-0-	-789	-0-	846	1	5014	2	N	174	139
07	7068 X	2116	-0-	-4952	-0-	191	9	1269	2	N	-0-	139
08	5921 X	3257	-0-	-2664	-0-	847	1	2381	2	N	69	71
09	6060 X	3084	-0-	-2976	-0-	875	1	2265	2	N	-0-	71
10	6262 X	2946	-0-	-3316	-0-	1	9	2127	2	N	-0-	71
11	6060 X	2679	-0-	-3381	-0-	819	1	1888	2	N	42	29
-----												
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200												
06	4890 X	1862	-0-	-3028	-0-	58	1	1709	2	N	85	134
07	5053 X	3372	-0-	-1681	-0-	1	4	3150	2	N	134	250
08	5053 X	4501	-0-	-552	-0-	73	1	147	9	N	197	328
09	4380 X	3788	-0-	-592	-0-	37	1	4245	2	N	54	175
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	2	4	217	9	N	192	185
11	4350 X	3605	-0-	-745	-0-	29	1	3700	2	N	182	80
-----												
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600												
06	5340 X	4327	-0-	-1013	-0-	198	1	4051	2	N	69	116
07	5456 X	4613	-0-	-843	-0-	2	4	76	9	N	123	59
08	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	174	1	4302	2	N	17	76
09	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	2	4	135	9	N	172	60
10	4681 X	4352	-0-	-329	-0-	195	1	4296	2	N	188	60
11	4470 X	4255	-0-	-215	-0-	2	4	19	9	N	-0-	60
-----												
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900												
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	754	2	85	9	N	77	77
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	815	2	3	9	N	3	80
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	80
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-	80

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059								
NAOMI													WELL #: 1016A	RRCID -> 226219	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 16694	PERF.12662	- 16585			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				BALANCE								
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													06/13/2016	- P/A	06/13/16						
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
TAPSTONE ENERGY, LLC													836005								
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465			
06	10710 X	10503	-0-	-207	-0-	805 1	9635 2	N	57	3	1		200								
						63 9															
07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	821 1	10736 2	N	101	187	1		114								
						111 9															
08	11067 X	10240	-0-	-827	-0-	821 1	9358 2	N	55	6	1		163								
						61 9															
09	10710 X	9316	-0-	-1394	-0-	684 1	8569 2	N	57	14	1	1 8	205								
						63 9															
10	11067 X	9798	-0-	-1269	-0-	864 1	8882 2	N	47	208	1	1 8	43								
						52 9															
11	10710 X	9691	-0-	-1019	-0-	798 1	8881 2	N	11	12	1	1 8	41								
						12 9															
MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113								
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				-0-								
LEDBETTER													WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280			
06	6180 X	4982	-0-	-1198	-0-	4652 3	330 9	Y	300	310	1		65								
07	6386 X	5012	-0-	-1374	-0-	4704 3	308 9	Y	280	299	1		46								
08	6200 X	5290	-0-	-910	-0-	5060 3	230 9	Y	209	202	1		53								
09	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	5386 3	254 9	Y	231	215	1		69								
10	6200 X	4689	-0-	-1511	-0-	4457 3	232 9	Y	211	214	1		66								
11	5130 X	3781	-0-	-1349	-0-	3632 3	149 9	Y	135	163	1		38								
CREST RESOURCES, INC.													189901								
DABERRY													WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	- 11904		
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3518 2	63 9	N	57				759								
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3622 2	119 9	N	108	183	1		684								
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3766 2	68 9	N	62				746								
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3389 2	114 9	N	104	188	1		662								
*10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3405 2	65 9	N	59				721								
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				721								

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. FABIAN		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2045		RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11847	- 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-		647
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 2		3 9	N	3		650
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		650
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		650
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		650
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		650
-----													
BRYANT		WELL #: 2044		RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11928	- 12060	
06		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4112 2		162 9	N	147	167 1	350
07		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3934 2		58 9	N	53		403
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4663 2		69 9	N	63		466
09		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4125 2		201 9	N	183	187 1	462
*10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3722 2		87 9	N	79		541
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		541
-----													
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	11962	- 12111	
06		2970 X	2696	-0-	-274	-0-	2577 2		119 9	N	108		462
07		2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2627 2		108 9	N	98		560
08		2883 X	2788	-0-	-95	-0-	2744 2		44 9	N	40		600
09		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2562 2		54 9	N	49	186 1	463
10		2728 N	2723	-0-	-5	-0-	2648 2		75 9	N	68		531
11		2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT		531
-----													
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11858	- 12102	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	252 2		25 9	N	23		766
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	129 2		106 9	N	96	186 1	676
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	40 2		30 9	N	27		703
09		270 N	37	-0-	-233	-0-	24 2		13 9	N	12		715
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	160 2		20 9	N	18		733
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		733
-----													
DABERRY		WELL #: 501		RRCID ->	176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11963	- 12005	
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1955 2		8 9	N	7		646
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1977 2		3 9	N	3		649
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-		649
09		1950 N	1717	-0-	-233	-0-	1715 2		2 9	N	2		651
10		1984 N	1014	-0-	-970	-0-	1000 2		14 9	N	13		664
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT		664
-----													
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11882	- 11978	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		326
-----													
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID ->	183535	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11852	- 11882	
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2387 2		88 9	N	80		595
07		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2895 2		84 9	N	76		671
08		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2906 2		53 9	N	48		719
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2567 2		31 9	N	28		747
*10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1596 2		97 9	N	88	186 1	649
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		649



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901								
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3275 2	129 9	N	117	1267
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3207 2	33 9	N	30	1297
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3447 2	130 9	N	118	1236
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3116 2	63 9	N	57	1293
*10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3137 2	184 9	N	167	1296
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	1296
-----										
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	N	3	1716
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	N	3	1719
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	1719
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-	1719
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	159 2	2 9	N	2	1721
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	1721
-----										
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	414
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	414
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	414
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	414
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-	414
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	414
-----										
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872		
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4220 2	39 9	N	35	1082
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3597 2	31 9	N	28	1110
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4532 2	20 9	N	18	1128
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3689 2	25 9	N	23	1151
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2877 2	55 9	N	50	1019
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	1019
-----										
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934		
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2428 2	96 9	N	87	1338
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2520 2	45 9	N	41	1379
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2634 2	97 9	N	88	1278
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2648 2	55 9	N	50	1328
*10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2670 2	63 9	N	57	1385
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT	1385
-----										
BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330		
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4521 2	91 9	N	83	1483
07	3100 N	4802	-0-	1702	-0-	4525 2	277 9	N	252	1735
08	3100 N	4715	-0-	1615	-0-	4610 2	105 9	N	95	1473
09	7556 X	4239	-0-	-3317	-0-	4109 2	130 9	N	118	1410
*10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4041 2	103 9	N	94	1504
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	1504
-----										
DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941 2	9 9	N	8	1431
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	978 2	8 9	N	7	1438
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031 2	6 9	N	5	1443
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 2	3 9	N	3	1446
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	930 2	6 9	N	5	1451
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	1451

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901												
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099		- 16381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30030 X	26927	-0-	-3103	-0-	26215	2	712	9	N	647	555	1	4241
07	30318 X	27026	-0-	-3292	-0-	26297	2	729	9	N	663	722	1	4182
08	29264 X	27529	-0-	-1735	-0-	26843	2	686	9	N	624	728	1	4078
09	27540 X	20862	-0-	-6678	-0-	20338	2	524	9	N	476	368	1	4186
10	28179 X	27948	-0-	-231	-0-	27257	2	691	9	N	628	552	1	4262
11	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					N	NO RPT			4262

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496		- 16286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27690 X	18399	-0-	-9291	-0-	18135	2	264	9	N	240	725	1	1577
07	28613 X	14661	-0-	-13952	-0-	14454	2	207	9	N	188			1765
08	27187 X	16493	-0-	-10694	-0-	16212	2	281	9	N	255	177	1	1843
09	24900 X	12655	-0-	-12245	-0-	12179	2	476	9	N	433	361	1	1915
10	23808 X	13203	-0-	-10605	-0-	12948	2	255	9	N	232	360	1	1787
11	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT			1787

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088		- 12506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	837	2	20	9	N	18			990
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22			1012
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13			1025
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12			1037
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	N	10			1047
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			1047

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515		- 16514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	32306	2	589	9	N	535	524	1	5319
07	34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	33985	2	721	9	N	655	893	1	5081
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	34111	2	641	9	N	583	190	1	5474
09	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	32006	2	614	9	N	558	714	1	5318
*10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29150	2	630	9	N	573	895	1	4996
11	27630 X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					N	NO RPT			4996

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489		- 14386		
MILLS RANCH		WELL #: 1040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	1026	-0-	-2244	-0-	1026	2			N	-0-			145
07	3379 X	923	-0-	-2456	-0-	923	2			N	-0-			145
08	3379 X	889	-0-	-2490	-0-	889	2			N	-0-			145
09	1650 X	839	-0-	-811	-0-	839	2			N	-0-			145
10	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-			145
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			145

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000		- 13926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3900 X	2091	-0-	-1809	-0-	2091	2		N	-0-	377	1	1098
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5063	2	295	9	N	268	191	1175
08		4030 X	2038	-0-	-1992	-0-	2038	2		N	-0-			1175
09		3900 X	3374	-0-	-526	-0-	3374	2		N	-0-			1175
10		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			1175
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				N	NO RPT			1175
-----														
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381														
06	DLQ	G-10	19290	-0-	19290	19290	17966	2	1324	9	N	1204	922	437
07	DLQ	G-10	19780	-0-	19780	39070	18490	2	1290	9	N	1173	1283	327
08	DLQ	G-10	19923	-0-	19923	58993	18638	2	1285	9	N	1168	1105	390
09		78313 X	19320	-0-	-58993	-0-	18063	2	1257	9	N	1143	1288	245
10		20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	18858	2	1246	9	N	1133	1076	302
11		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-				N	NO RPT			302
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
-----														
MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943														
06	0	W	5210	-0-	5210	5210	782	1	2836	2	N	1447	1173	274
							1592	9						
07	0	W	9779	-0-	9779	14989	7762	2	2017	9	N	1834	1834	274
08	0	W	-0-	-0-	-0-	14989				N	-0-			274
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14989				N	-0-			274
10	0	W	-0-	-0-	-0-	14989				N	-0-			274
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14989				N	NO RPT			274
-----														
CREST RESOURCES, INC. 189901 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			447

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
-----															
06	DLQ	G-10	6255	-0-	6255	6255	647	1	5230	2	N	344	364	1	208
							378	9							
07	DLQ	G-10	7041	-0-	7041	13296	724	1	5875	2	N	402	365	1	245
							442	9							
08	DLQ	G-10	6393	-0-	6393	19689	721	1	5269	2	N	366	365	1	246
							403	9							
09	DLQ	G-10	6022	-0-	6022	25711	665	1	4965	2	N	356	361	1	241
							392	9							
10	DLQ	G-10	6148	-0-	6148	31859	719	1	5032	2	N	361	367	1	235
							397	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31859					N	NO RPT			235
-----															
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
06	T. A.		4513	-0-	4513	4513	1041	1	3087	2	N	350	367	1	329
							385	9							
07	T. A.		4790	-0-	4790	9303	1104	1	3290	2	N	360	553	1	136
							396	9							
08	T. A.		4592	-0-	4592	13895	1099	1	3101	2	N	356	369	1	123
							392	9							
09	T. A.		4475	-0-	4475	18370	1062	1	3020	2	N	357	184	1	296
							393	9							
10	T. A.		4347	-0-	4347	22717	1085	1	3079	2	N	166	181	1	281
							183	9							
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	22717					N	NO RPT			281
-----															
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381															
06	DLQ	G-10	4328	-0-	4328	4328	1176	1	2800	2	N	320	360	1	222
							352	9							
07	DLQ	G-10	4449	-0-	4449	8777	1224	1	2858	2	N	334	360	1	196
							367	9							
08	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	13053	1245	1	2670	2	N	328	368	1	156
							361	9							
09	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	17137	1184	1	2571	2	N	299	184	1	271
							329	9							
10	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	21200	1222	1	2510	2	N	301	360	1	212
							331	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21200					N	NO RPT			212
-----															
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131															
06	DLQ	G-10	5196	-0-	5196	5196	737	1	4117	2	N	311	375	1	206
							342	9							
07	DLQ	G-10	5567	-0-	5567	10763	739	1	4496	2	N	302	366	1	142
							332	9							
08	DLQ	G-10	5363	-0-	5363	16126	780	1	4195	2	N	353	364	1	131
							388	9							
09	DLQ	G-10	5352	-0-	5352	21478	753	1	4248	2	N	319	182	1	268
							351	9							
10	DLQ	G-10	5189	-0-	5189	26667	799	1	4024	2	N	333	364	1	237
							366	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26667					N	NO RPT			237
-----															

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	2959	887 1	1555 2	N	470	536 1		163
							517 9						
07	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	6007	925 1	1555 2	N	516	364 1		315
							568 9						
08	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	8967	924 1	1529 2	N	461	543 1		233
							507 9						
09	DLQ	G-10	2758	-0-	2758	11725	893 1	1397 2	N	425	368 1		290
							468 9						
10	DLQ	G-10	2983	-0-	2983	14708	924 1	1530 2	N	481	553 1		218
							529 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14708			N	NO RPT			218
-----													
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830													
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
-----													
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462													
06	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	7665	94 1	7250 2	N	292	367 1		213
							321 9						
07	DLQ	G-10	9044	-0-	9044	16709	116 1	8586 2	N	311	365 1		159
							342 9						
08	DLQ	G-10	7152	-0-	7152	23861	86 1	6789 2	N	252	184 1		227
							277 9						
09	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	28960	63 1	4863 2	N	157	187 1		197
							173 9						
10	DLQ	G-10	3894	-0-	3894	32854	202 1	3570 2	N	111	188 1		120
							122 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32854			N	NO RPT			120
-----													
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649													
06	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	4663	691 1	3387 2	N	532	555 1		308
							585 9						
07	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	9315	707 1	3311 2	N	576	553 1		331
							634 9						
08	DLQ	G-10	4709	-0-	4709	14024	744 1	3327 2	N	580	732 1		179
							638 9						
09	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	18610	744 1	3241 2	N	546	369 1		356
							601 9						
10	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	23370	832 1	3225 2	N	639	541 1		454
							703 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23370			N	NO RPT			454
-----													

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	DLQ	G-10	10957	-0-	10957	10957	1113	1	9546	2	N	351
							298	9				
07	DLQ	G-10	11533	-0-	11533	22490	1072	1	10142	2	N	275
							319	9				
08	DLQ	G-10	11029	-0-	11029	33519	1182	1	9547	2	N	179
							300	9				
09	DLQ	G-10	10190	-0-	10190	43709	1140	1	8769	2	N	244
							281	9				
10	DLQ	G-10	10329	-0-	10329	54038	1296	1	8730	2	N	340
							303	9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54038					N	340
											NO RPT	
-----												
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
06	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	1451	747	1	370	2	N	292
							334	9				
07	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2872	751	1	366	2	N	198
							304	9				
08	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	4361	768	1	406	2	N	302
							315	9				
09	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	5779	748	1	372	2	N	385
							298	9				
10	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	6990	787	1	110	2	N	294
							314	9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6990					N	294
											NO RPT	
-----												
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
06	DLQ	G-10	6694	-0-	6694	6694	797	1	5696	2	N	214
							201	9				
07	DLQ	G-10	6637	-0-	6637	13331	820	1	5634	2	N	198
							183	9				
08	DLQ	G-10	6898	-0-	6898	20229	822	1	5868	2	N	205
							208	9				
09	DLQ	G-10	6721	-0-	6721	26950	759	1	5763	2	N	202
							199	9				
10	DLQ	G-10	7024	-0-	7024	33974	960	1	5840	2	N	226
							224	9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33974					N	226
											NO RPT	
-----												
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
06	DELQ	PR	4077	-0-	4077	4077	1022	1	2849	2	N	290
							206	9				
07	DELQ	PR	4279	-0-	4279	8356	1102	1	2929	2	N	338
							248	9				
08	DELQ	PR	4423	-0-	4423	12779	1100	1	3090	2	N	190
							233	9				
09	17088	X	4309	-0-	-12779	-0-	1065	1	2987	2	N	243
							257	9				
10	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	1084	1	1956	2	N	402
							175	9				
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	402
											NO RPT	
-----												
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											NO RPT	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//													61691 235	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC													491579											
LUNSFORD 3													WELL #:	9H	RRCID ->	268618	COMPL.	DATE	09/11/2012	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.10234	- 15084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
06		11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11080	2	433	9	N	394	363	401										
07		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10637	2	366	9	N	333		734										
08		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9562	2	199	9	N	181	540	375										
09		8940 X	7870	-0-	-1070	-0-	7724	2	146	9	N	133		508										
10		9238 X	6937	-0-	-2301	-0-	6805	2	132	9	N	120		628										
11		8940 X	6909	-0-	-2031	-0-	6733	2	176	9	N	160	371	417										
-----																								
LUNSFORD 3													WELL #:	10H	RRCID ->	270378	COMPL.	DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	9915	PERF.10310	- 15131
06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3935	2	438	9	N	398	371	414										
07		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3489	2	521	9	N	474	364	524										
08		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3905	2	505	9	N	459	760	223										
09		2790 X	2074	-0-	-716	-0-	1738	2	336	9	N	305	194	334										
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	270	194	410										
*11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4330	2	575	9	N	523	579	354										
-----																								
DUPONT 1													WELL #:	5H	RRCID ->	270492	COMPL.	DATE	04/05/2013	TOTAL	DEPTH	10494	PERF.10841	- 15560
06		10470 X	10020	-0-	-450	-0-	8804	2	1216	9	N	1105	1105	307										
07		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	9840	2	1860	9	N	1691	1468	530										
08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	10142	2	1845	9	N	1677	2090	117										
09		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	9095	2	1441	9	N	1310	1137	290										
10		10819 X	10377	-0-	-442	-0-	8916	2	1461	9	N	1328	1328	290										
11		10470 X	10131	-0-	-339	-0-	8858	2	1273	9	N	1157	967	480										
-----																								
HILL													WELL #:	1011H	RRCID ->	276541	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12980	- 17709
06		8070 X	5390	-0-	-2680	-0-	5024	2	366	9	N	333	178	202										
07		8339 X	4721	-0-	-3618	-0-	4391	2	330	9	N	300	369	133										
08		8277 X	4165	-0-	-4112	-0-	3866	2	299	9	N	272	360	45										
09		7680 X	4330	-0-	-3350	-0-	3979	2	351	9	N	319	176	188										
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	7643	2	791	9	N	719	707	200										
*11		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	8644	2	814	9	N	740	898	42										
-----																								
HILL													WELL #:	7011H	RRCID ->	276968	COMPL.	DATE	04/06/2013	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.10887	- 15680
06		2010 X	1822	-0-	-188	-0-	1317	2	505	9	N	459	387	115										
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1813	2	486	9	N	442	383	170										
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2039	2	491	9	N	446	565	47										
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1842	2	444	9	N	404	372	77										
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1981	2	471	9	N	428	386	115										
*11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1656	2	462	9	N	420	381	150										
-----																								
FRYE RANCH 10													WELL #:	5010H	RRCID ->	277299	COMPL.	DATE	05/08/2014	TOTAL	DEPTH	11319	PERF.12063	- 16376
06		14790 X	12511	-0-	-2279	-0-	12195	2	316	9	N	287	377	107										
07		15283 X	14414	-0-	-869	-0-	14170	2	244	9	N	222	186	140										
08		15283 X	11366	-0-	-3917	-0-	11132	2	234	9	N	213	185	167										
09		14310 X	11426	-0-	-2884	-0-	11051	2	375	9	N	341	387	120										
10		14787 X	10396	-0-	-4391	-0-	9986	2	410	9	N	373	388	103										
11		13950 X	10654	-0-	-3296	-0-	10153	2	501	9	N	455	389	167										
-----																								
DAVIS													WELL #:	6053H	RRCID ->	278958	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11269	- 15781
06		6510 X	6065	-0-	-445	-0-	5242	2	823	9	N	748	767	328										
07		6696 X	6132	-0-	-564	-0-	5337	2	795	9	N	723	761	290										
08		6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	4710	2	649	9	N	590	570	310										
09		6240 X	5533	-0-	-707	-0-	4638	2	895	9	N	814	947	177										
10		6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	4414	2	801	9	N	728	779	126										
11		6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	3960	2	743	9	N	675	584	217										

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		14490 X	12440	-0-	-2050	-0-	10987	2	1453	9	N	1321	491
07		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	10002	2	1340	9	N	1218	433
08		14973 X	11980	-0-	-2993	-0-	10485	2	1495	9	N	1359	268
09		14490 X	11739	-0-	-2751	-0-	10215	2	1524	9	N	1385	522
10		14725 X	11721	-0-	-3004	-0-	10172	2	1549	9	N	1408	237
11		12450 X	11169	-0-	-1281	-0-	9694	2	1475	9	N	1341	218
-----													
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256													
06		7260 X	6168	-0-	-1092	-0-	5170	2	998	9	Y	907	209
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	6354	2	947	9	Y	861	208
08		7006 X	6652	-0-	-354	-0-	5752	2	900	9	Y	818	249
09		6780 X	6316	-0-	-464	-0-	5325	2	991	9	Y	901	197
10		7316 X	6554	-0-	-762	-0-	5639	2	915	9	Y	832	149
11		7080 X	5787	-0-	-1293	-0-	5087	2	700	9	Y	636	115
-----													
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402													
06		7680 X	5833	-0-	-1847	-0-	5412	2	421	9	N	383	33
07		7037 X	7025	-0-	-12	-0-	6609	2	416	9	N	378	35
08		7037 X	6766	-0-	-271	-0-	6370	2	396	9	N	360	107
09		6810 X	6108	-0-	-702	-0-	5786	2	322	9	N	293	17
10		7037 X	6582	-0-	-455	-0-	6210	2	372	9	N	338	162
11		6810 X	6280	-0-	-530	-0-	5950	2	330	9	N	300	73
-----													
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057													
06		10020 X	8201	-0-	-1819	-0-	7670	2	531	9	N	483	27
07		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7670	2	542	9	N	493	132
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7313	2	543	9	N	494	55
09		8610 X	7889	-0-	-721	-0-	7344	2	545	9	N	495	180
10		8494 X	7813	-0-	-681	-0-	7305	2	508	9	N	462	255
11		8190 X	7231	-0-	-959	-0-	6778	2	453	9	N	412	277
-----													
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941													
06		1800 X	1554	-0-	-246	-0-	825	2	729	9	N	663	153
07		1860 X	1627	-0-	-233	-0-	903	2	724	9	N	658	159
08		1860 X	1504	-0-	-356	-0-	868	2	636	9	N	578	176
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-	851	2	576	9	N	524	115
10		1643 X	1006	-0-	-637	-0-	317	2	689	9	N	626	113
11		1560 X	1321	-0-	-239	-0-	571	2	750	9	N	682	124
-----													
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150													
06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4085	2	220	9	N	200	27
07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4200	2	217	9	N	197	28
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3975	2	215	9	N	195	27
09		4620 X	3964	-0-	-656	-0-	3755	2	209	9	N	190	217
10		4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	3389	2	196	9	N	178	200
11		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3459	2	190	9	N	173	187
-----													
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730													
06		2190 N	2159	-0-	-31	-0-	1738	2	421	9	N	383	45
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1851	2	419	9	N	381	53
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1907	2	404	9	N	367	35
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1858	2	394	9	N	358	198
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2104	2	443	9	N	403	212
*11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2096	2	454	9	N	413	40



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	63960 X	35712	-0-	-28248	-0-	33931	2	1781	9	N	1619	1284	1	259	8	419
07	66092 X	33228	-0-	-32864	-0-	31725	2	1503	9	N	1366	1120	1	277	8	388
08	59644 X	30517	-0-	-29127	-0-	29149	2	1368	9	N	1244	1125	1	261	8	246
09	48360 X	27739	-0-	-20621	-0-	26380	2	1359	9	N	1235	946	1	218	8	317
10	41912 X	27569	-0-	-14343	-0-	26125	2	1444	9	N	1313	1081	1	290	8	259
11	35700 X	25876	-0-	-9824	-0-	24709	2	1167	9	N	1061	755	1	204	8	361

LINN OPERATING, INC. 501545  
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

06	24840 X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					-0-
08	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					-0-
09	24840 X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24840 X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

06	8370 X	48	-0-	-8322	-0-	48	2			N	-0-					795
07	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9468	2	29	9	N	26	360	1			461
08	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9263	2	28	9	N	25					486
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8123	2	158	9	N	144					630
10	9114 X	8111	-0-	-1003	-0-	8015	2	96	9	N	87					717
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					717

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

06	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					580
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	753	2	150	9	N	136	371	1			345
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	889	2	88	9	N	80					425
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	819	2	47	9	N	43					468
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	828	2	33	9	N	30					498
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		166
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
-----													
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914													
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1324	2		N	-0-		306
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-		306
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2		N	-0-		306
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		306
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-		306
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		306
-----													
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910													
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	6861	2	1343	9	N	1221 910 1	1456
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7037	2	1283	9	N	1166 1460 1	1162
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	7222	2	1239	9	N	1126 937 1	1351
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6928	2	1099	9	N	999 919 1	1431
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	6902	2	1495	9	N	1359 1234 1	1556
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-				N	NO RPT		1556
-----													
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492													
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072													
06	9240	X	6865	-0-	-2375	-0-	6801	2	64	9	N	58 382 1	590
07	8928	X	6707	-0-	-2221	-0-	6549	2	158	9	N	144	734
08	8649	X	6223	-0-	-2426	-0-	6215	2	8	9	N	7	741
09	8040	X	5744	-0-	-2296	-0-	5742	2	2	9	N	2	743
10	7843	X	5476	-0-	-2367	-0-	5476	2			N	-0-	743
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT	743
-----													
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		945
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		945
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		945
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184 184 1		945
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 166 1		779
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		779
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075													
06	25050	X	115	-0-	-24935	-0-	46	2	69	9	N	63	260
07	25885	X	4306	-0-	-21579	-0-	4021	2	285	9	N	259	519
08	30252	X	30252	-0-	-0-	-0-	28741	2	1511	9	N	1374 1110 1	783
09	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	19854	2	1141	9	N	1037 932 1	888
10	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	17950	2	1001	9	N	910 1281 1	517
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	517

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337										COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12627	PERF.13082 - 15300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5100 X	1078	-0-	-4022	-0-	1023 2	55 9	N	50			545	
07		3782 X	3636	-0-	-146	-0-	2939 2	697 9	N	634	562 1		617	
08		3782 X	2614	-0-	-1168	-0-	2008 2	606 9	N	551	559 1		609	
09		3660 X	2227	-0-	-1433	-0-	1616 2	611 9	N	555	545 1		619	
10		3627 X	1318	-0-	-2309	-0-	1217 2	101 9	N	92	177 1		534	
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT			534	
-----														
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694										COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12350 - 15648
06		16620 X	13114	-0-	-3506	-0-	12708 2	406 9	N	369	187 1		267	
07		15872 X	13419	-0-	-2453	-0-	13011 2	408 9	N	371	568 1		70	
08		14787 X	13789	-0-	-998	-0-	13391 2	398 9	N	362	190 1		242	
09		13920 X	7005	-0-	-6915	-0-	6787 2	218 9	N	198	188 1		252	
10		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	15090 2	496 9	N	451	561 1		142	
11		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			N	NO RPT			142	
-----														
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737										COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9963 - 10142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	176	176 1		713	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			713	
-----														
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324										COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12324 - 14648
06		8250 X	6464	-0-	-1786	-0-	6306 2	158 9	N	144	187 1		129	
07		8525 X	6781	-0-	-1744	-0-	6646 2	135 9	N	123	191 1		61	
08		8525 X	6979	-0-	-1546	-0-	6815 2	164 9	N	149			210	
09		8040 X	6171	-0-	-1869	-0-	6051 2	120 9	N	109	182 1		137	
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8287 2	151 9	N	137	175 1		99	
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			N	NO RPT			99	
-----														
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402										COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	12646	PERF.13040 - 15540
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			123	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123	
-----														
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342										COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12210 - 14232
06		21540 X	19531	-0-	-2009	-0-	18875 2	656 9	N	596	765 1		148	
07		22010 X	22006	-0-	-4	-0-	21197 2	809 9	N	735	571 1		312	
08		22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	21317 2	699 9	N	635	742 1		205	
09		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19416 2	761 9	N	692	375 1		522	
10		22010 X	12895	-0-	-9115	-0-	12451 2	444 9	N	404	728 1		198	
11		21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-			N	NO RPT			198	
-----														
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284										COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11858 - 12044
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059		MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 276612		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11912 - 11988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

TAPSTONE ENERGY, LLC		836005		TYLER 55		WELL #: 7H		RRCID -> 271331		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11539		PERF.11710 - 16372	
06	7890	X	5508	-0-	-2382	-0-	549 741	1 9	4218	2	Y	674	92	0	150
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	1038 978	1 9	7744	2	Y	889	277	0	193
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1004 821	1 9	7470	2	Y	746	600	0	307
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	956 706	1 9	6799	2	Y	642	712	0	160
10	9517	X	9495	-0-	-22	-0-	1115 759	1 9	7621	2	Y	690	500	0	275
11	9210	X	8586	-0-	-624	-0-	1062 679	1 9	6845	2	Y	617	605	0	262

BARTZ 19		WELL #: 3019H		RRCID -> 275691		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 11455		PERF.11488 - 16062					
06	6510	X	5440	-0-	-1070	-0-	252 809	1 9	4379	2	Y	735	334	0	304
07	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	275 840	1 9	4750	2	Y	764	292	0	390
08	6510	X	5424	-0-	-1086	-0-	266 725	1 9	4433	2	Y	659	42	0	248
09	5970	X	4894	-0-	-1076	-0-	241 689	1 9	3964	2	Y	626	558	1	316
10	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	240 741	1 9	3908	2	Y	674	110	0	84
11	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	224 553	1 9	3640	2	Y	503	367	0	143

STILES 3		WELL #: 3003H		RRCID -> 276098		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11561 - 16400					
06	6300	X	5432	-0-	-868	-0-	269 482	1 9	4681	2	Y	438	192	1	470
07	6138	X	5389	-0-	-749	-0-	274 376	1 9	4739	2	Y	342	551	1	261
08	5921	X	5007	-0-	-914	-0-	264 339	1 9	4404	2	Y	308	195	1	373
09	5640	X	4850	-0-	-790	-0-	258 340	1 9	4252	2	Y	309	381	1	301
10	5611	X	4984	-0-	-627	-0-	268 348	1 9	4368	2	Y	316	389	1	228
11	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	247 329	1 9	4017	2	Y	299	377	1	150

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5490 X	4815	-0-	-675	-0-	446 1	3426 2	Y	857	842 0	50 1	306	
							943 9							
07		5673 X	4766	-0-	-907	-0-	447 1	3337 2	Y	893	776 0	25 1	398	
							982 9							
08		5394 X	4663	-0-	-731	-0-	440 1	3274 2	Y	863	823 0	40 1	398	
							949 9							
09		4860 X	4659	-0-	-201	-0-	463 1	3292 2	Y	822	897 0	84 1	239	
							904 9							
10		4991 X	4961	-0-	-30	-0-	527 1	3599 2	Y	759	573 0	73 1	352	
							835 9							
11		4830 X	4354	-0-	-476	-0-	480 1	3097 2	Y	706	694 0	19 1	345	
							777 9							
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
06		8280 X	5678	-0-	-2602	-0-	277 1	4812 2	Y	535	551 0	21 1	265	
							589 9							
07		7781 X	5873	-0-	-1908	-0-	278 1	4799 2	Y	724	447 0	209 1	333	
							796 9							
08		7440 X	5307	-0-	-2133	-0-	272 1	4544 2	Y	446	444 0	35 1	300	
							491 9							
09		6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	262 1	4312 2	Y	363	365 0	57 1	241	
							399 9							
10		6293 X	5016	-0-	-1277	-0-	260 1	4241 2	Y	468	345 0	63 1	301	
							515 9							
11		5670 X	5066	-0-	-604	-0-	260 1	4231 2	Y	523	549 0	21 1	254	
							575 9							
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
06		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	587 1	10207 2	Y	861	764 0	67 1	344	
							947 9							
07		12617 X	11962	-0-	-655	-0-	616 1	10649 2	Y	634	591 0	56 1	331	
							697 9							
08		12958 X	11906	-0-	-1052	-0-	642 1	10711 2	Y	503	480 0	51 1	303	
							553 9							
09		12540 X	11736	-0-	-804	-0-	642 1	10578 2	Y	469	383 0	99 1	290	
							516 9							
10		12958 X	12253	-0-	-705	-0-	682 1	11111 2	Y	418	322 0	90 1	296	
							460 9							
11		11730 X	10926	-0-	-804	-0-	605 1	9844 2	Y	434	342 0	80 1	308	
							477 9							
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
06		6450 X	6175	-0-	-275	-0-	570 1	4382 2	Y	1112	1073 0	61 1	350	
							1223 9							
07		6665 X	6166	-0-	-499	-0-	579 1	4322 2	Y	1150	1003 0	30 1	467	
							1265 9							
08		6634 X	5948	-0-	-686	-0-	550 1	4097 2	Y	1183	1110 0	50 1	490	
							1301 9							
09		6420 X	5744	-0-	-676	-0-	572 1	4066 2	Y	1005	1141 0	99 1	255	
							1106 9							
10		6510 X	6166	-0-	-344	-0-	646 1	4413 2	Y	1006	759 0	84 1	418	
							1107 9							
11		6180 X	5672	-0-	-508	-0-	624 1	4023 2	Y	932	924 0	18 1	408	
							1025 9							



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419														
DAVIS 64		WELL #: 7H		RRCID -> 268264		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BRYANT		WELL #: 2022		RRCID -> 268774		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114								
06	18720 X	16878	-0-	-1842	-0-	16605	2	273	9	N	248	170	1			228
07	19344 X	16627	-0-	-2717	-0-	16346	2	281	9	N	255	367	1			116
08	19344 X	17148	-0-	-2196	-0-	16889	2	259	9	N	235	173	1			178
09	18720 X	16121	-0-	-2599	-0-	15850	2	271	9	N	246	188	1			236
10	18321 X	16316	-0-	-2005	-0-	16044	2	272	9	N	247	356	1			127
11	16890 X	14970	-0-	-1920	-0-	14666	2	304	9	N	276	185	1			218

BRYANT		WELL #: 3022		RRCID -> 268846		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968								
06	4980 X	4557	-0-	-423	-0-	4503	2	54	9	N	49					176
07	5146 X	4433	-0-	-713	-0-	4366	2	67	9	N	61					237
08	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4537	2	31	9	N	28					265
09	4770 X	4198	-0-	-572	-0-	4103	2	95	9	N	86	179	1			172
10	4929 X	4282	-0-	-647	-0-	4210	2	72	9	N	65					237
11	4560 X	4109	-0-	-451	-0-	4081	2	28	9	N	25					262

LOTT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 269855		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050								
06	12660 X	11752	-0-	-908	-0-	10646	3	1106	9	N	1005	1043	1			527
07	13082 X	11949	-0-	-1133	-0-	10832	3	1117	9	N	1015	1227	1			315
08	13082 X	12218	-0-	-864	-0-	11027	3	1191	9	N	1083	1070	1	1	8	327
*09	12660 X	6048	-0-	-6612	-0-	5795	2	253	9	N	230	521	1			75
10	12927 X	8293	-0-	-4634	-0-	7805	2	488	9	N	444	363	1			156
11	11820 X	9077	-0-	-2743	-0-	8353	2	724	9	N	658	565	1			249

LANCASTER		WELL #: 7058H		RRCID -> 270429		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667								
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1020	1	2795	2	N	822	1062	1			104
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1017	1	2336	2	N	771	725	1			150
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	1027	1	2530	2	N	755	698	1			207
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	997	1	2035	2	N	665	694	1			178
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	1040	1	1968	2	N	692	685	1			185
11	3270 X	1262	-0-	-2008	-0-	725	1	537	9	N	488	532	1			141





-----													
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	300 1	30762 3	30762 3	N	3021	2304 1		881
						3323 9							
07	21731 X	21079	-0-	-652	-0-	310 1	18571 3	18571 3	N	1998	2456 1	3 8	420
						2198 9							
08	17112 X	4351	-0-	-12761	-0-	310 1	3335 3	3335 3	N	642	901 1	2 8	159
						706 9							
*09	24090 X	9204	-0-	-14886	-0-	300 1	7494 2	7494 2	N	1282	904 1		548
						1410 9							
10	24893 X	20605	-0-	-4288	-0-	310 1	18225 2	18225 2	N	1882	1991 1		439
						2070 9							
11	24090 X	18398	-0-	-5692	-0-	300 1	16558 2	16558 2	N	1400	1457 1		382
						1540 9							
-----													
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660													
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	150 1	6504 3	6504 3	N	305			560
						336 9							
07	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	155 1	8235 3	8235 3	N	709	898 1	2 8	369
						780 9							
08	6510 X	3400	-0-	-3110	-0-	155 1	2644 3	2644 3	N	546	715 1	1 8	199
						601 9							
*09	6300 X	4643	-0-	-1657	-0-	150 1	4028 2	4028 2	N	423	537 1		112
						465 9							
*10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	155 1	7091 2	7091 2	N	499	355 1		256
						549 9							
*11	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	150 1	7806 2	7806 2	N	479	367 1		368
						527 9							
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048													
06	8400 X	6067	-0-	-2333	-0-	5610 2	457 9	457 9	N	415	354 1	1 8	282
07	8277 X	5769	-0-	-2508	-0-	5653 2	116 9	116 9	N	105	359 1		28
08	7719 X	6203	-0-	-1516	-0-	5924 2	279 9	279 9	N	254	183 1		99
09	7140 X	5269	-0-	-1871	-0-	4996 2	273 9	273 9	N	248	190 1		157
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT			157
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT			157
-----													
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088													
06	8370 X	5455	-0-	-2915	-0-	5180 2	275 9	275 9	N	250	379 1		186
07	7564 X	4133	-0-	-3431	-0-	3890 2	243 9	243 9	N	221	187 1		220
08	7564 X	634	-0-	-6930	-0-	448 2	186 9	186 9	N	169			389
09	7320 X	3927	-0-	-3393	-0-	3621 2	306 9	306 9	N	278	406 1		261
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				N	NO RPT			261
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				N	NO RPT			261
-----													
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932													
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5471 2	580 9	580 9	N	527	542 1	1 8	300
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5184 2	667 9	667 9	N	606	503 1		404
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5358 2	534 9	534 9	N	485	560 1		329
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5237 2	532 9	532 9	N	484	542 1		271
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			271
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	NO RPT			271

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7590 X	5204	-0-	-2386	-0-	4268	2	936	9	N	851	935	1	260
07		7316 X	5446	-0-	-1870	-0-	4465	2	981	9	N	892	749	1	403
08		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	5473	2	1023	9	N	930	995	1	338
09		6270 X	6135	-0-	-135	-0-	5339	2	796	9	N	724	916	1	146
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			146
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			146
-----															
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082															
06		6120 X	5887	-0-	-233	-0-	5081	2	806	9	N	733	742	1	378
07		6603 X	6569	-0-	-34	-0-	5676	2	893	9	N	812	736	1	454
08		6789 X	5197	-0-	-1592	-0-	4347	2	850	9	N	773	564	1	663
09		6570 X	5222	-0-	-1348	-0-	4443	2	779	9	N	708	910	1	461
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			461
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			461
-----															
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
06		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7118	2	334	9	N	304	377	1	180
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8705	2	473	9	N	430	186	1	423
08		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8218	2	354	9	N	322	369	1	376
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8134	2	392	9	N	356	360	1	372
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			372
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			372
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
06		6570 X	5724	-0-	-846	-0-	5438	2	286	9	N	260	368	1	97
07		6975 X	5660	-0-	-1315	-0-	5361	2	299	9	N	272	168	1	201
08		6975 X	5006	-0-	-1969	-0-	4740	2	266	9	N	242	188	1	255
09		6750 X	4054	-0-	-2696	-0-	3843	2	211	9	N	192	174	1	273
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			273
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			273
-----															
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545															
06		21990 X	16206	-0-	-5784	-0-	15633	2	573	9	N	521	642	1	34
07		22723 X	18645	-0-	-4078	-0-	17838	2	807	9	N	734	432	1	336
08		22227 X	14560	-0-	-7667	-0-	13878	2	682	9	N	620	721	1	235
09		20520 X	17335	-0-	-3185	-0-	16526	2	809	9	N	735	730	1	240
10		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT			240
11		16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT			240
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
06		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	5879	2	273	9	N	248	378	1	206
07		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5941	2	341	9	N	310	362	1	154
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4887	2	279	9	N	254	187	1	221
09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3975	2	222	9	N	202	191	1	232
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			232
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			232
-----															
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
06		8100 X	7490	-0-	-610	-0-	7159	2	331	9	N	301	345	1	296
07		8370 X	7682	-0-	-688	-0-	7256	2	426	9	N	387	370	1	314
08		8370 X	7426	-0-	-944	-0-	7083	2	343	9	N	312	363	1	263
09		8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6207	2	320	9	N	291	361	1	193
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			193
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			193

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		10020 X	9280	-0-	-740	-0-	8774	2	506	9	N	460	522	1		287
07		10354 X	9737	-0-	-617	-0-	9180	2	557	9	N	506	532	1		261
08		10354 X	9531	-0-	-823	-0-	8939	2	592	9	N	538	535	1		264
09		10020 X	9125	-0-	-895	-0-	8612	2	513	9	N	466	359	1		371
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT				371
11		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT				371
-----																
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	5838	2	735	9	N	668	738	1	1 8	128
07		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	6287	2	854	9	N	776	709	1		196
08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	5871	2	806	9	N	733	741	1		188
09		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5486	2	728	9	N	662	738	1		112
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				112
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				112
-----																
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																
06		6600 X	5406	-0-	-1194	-0-	5039	2	367	9	N	334	189	1		332
07		6665 X	5455	-0-	-1210	-0-	5029	2	426	9	N	387	555	1		164
08		6355 X	5246	-0-	-1109	-0-	4870	2	376	9	N	342	169	1		337
09		6150 X	5103	-0-	-1047	-0-	4740	2	363	9	N	330	428	1		239
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT				239
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT				239
-----																
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																
06		10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	8352	2	536	9	N	487	541	1	1 8	172
07		10850 X	9409	-0-	-1441	-0-	8707	2	702	9	N	638	740	1		70
08		10509 X	9430	-0-	-1079	-0-	8764	2	666	9	N	605	324	1		351
09		10170 X	8966	-0-	-1204	-0-	8338	2	628	9	N	571	728	1		194
10		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT				194
11		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT				194
-----																
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339																
06		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	10930	2	468	9	N	425	366	1	1 8	200
07		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10611	2	516	9	N	469	377	1		292
08		10571 X	9815	-0-	-756	-0-	9438	2	377	9	N	343	565	1		70
09		10230 X	9648	-0-	-582	-0-	9155	2	493	9	N	448	344	1		174
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT				174
11		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT				174
-----																
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322																
06		6660 X	5108	-0-	-1552	-0-	4794	2	314	9	N	285	188	1	1 8	220
07		6851 X	5554	-0-	-1297	-0-	5185	2	369	9	N	335	365	1		190
08		6262 X	5582	-0-	-680	-0-	5195	2	387	9	N	352	271	1		271
09		5490 X	5164	-0-	-326	-0-	4813	2	351	9	N	319	453	1		137
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				137
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT				137
-----																
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A																
06		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7477	2	342	9	N	311	359	1		174
07		7750 X	6925	-0-	-825	-0-	6636	2	289	9	N	263	185	1		252
08		7750 X	7444	-0-	-306	-0-	7040	2	404	9	N	367	404	1		215
09		7500 X	5835	-0-	-1665	-0-	5579	2	256	9	N	233	173	1		275
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				275
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT				275

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7620 X	3009	-0-	-4611	-0-	2108	2	901	9	N	819	818	1		254	
07		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-				254	
08		7874 X	1981	-0-	-5893	-0-	1205	2	776	9	N	705	377	1		582	
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	4693	2	2045	9	N	1859	2091	1		350	
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				350	
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				350	
-----																	
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088																	
06		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	17491	2	1806	9	N	1642	1321	1		671	
07		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	18353	2	1112	9	N	1011	1138	1		544	
08		19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	18003	2	1396	9	N	1269	1269	1		544	
09		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	16846	2	1375	9	N	1250	1282	1		512	
10		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT				512	
11		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT				512	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142																	
06		14160 X	8687	-0-	-5473	-0-	8378	2	309	9	N	281	170	1	1 8	245	
07		14632 X	12694	-0-	-1938	-0-	12189	2	505	9	N	459	372	1		332	
08		14105 X	11553	-0-	-2552	-0-	10980	2	573	9	N	521	546	1		307	
09		13350 X	6347	-0-	-7003	-0-	6160	2	187	9	N	170	190	1		287	
10		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT				287	
11		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT				287	
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072																	
06		0 W	12320	-0-	12320	51486	11796	2	524	9	N	476	514	1	1 8	98	
07		0 W	10637	-0-	10637	62123	10323	2	314	9	N	285	125	1		259	
08		0 W	12773	-0-	12773	74896	12226	2	547	9	N	497	566	1		190	
09		0 W	10791	-0-	10791	85687	10337	2	454	9	N	413	347	1		256	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85687					N	NO RPT				256	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85687					N	NO RPT				256	
-----																	
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664																	
06		6000 X	5509	-0-	-491	-0-	4945	2	564	9	N	513	508	1		189	
07		6324 X	5567	-0-	-757	-0-	4989	2	578	9	N	525	562	1		152	
08		6324 X	4559	-0-	-1765	-0-	4097	2	462	9	N	420	380	1		192	
09		6120 X	4228	-0-	-1892	-0-	3767	2	461	9	N	419	345	1		266	
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				266	
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT				266	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936																	
06		11400 X	10391	-0-	-1009	-0-	9845	2	546	9	N	496	374	1		299	
07		11780 X	10510	-0-	-1270	-0-	9704	2	806	9	N	733	748	1		285	
08		11780 X	10402	-0-	-1378	-0-	9787	2	615	9	N	559	375	1		469	
09		11400 X	9660	-0-	-1740	-0-	8966	2	694	9	N	631	867	1		233	
10		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT				233	
11		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT				233	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272																	
06		12300 X	11255	-0-	-1045	-0-	10802	2	453	9	N	412	553	1		262	
07		12710 X	11813	-0-	-897	-0-	11289	2	524	9	N	476	571	1		167	
08		12710 X	11055	-0-	-1655	-0-	10669	2	386	9	N	351	371	1		147	
09		11760 X	10255	-0-	-1505	-0-	9850	2	405	9	N	368	380	1		135	
10		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT				135	
11		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT				135	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	17191	2	822	9	N	747	707	1	10 8	125
07	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	17292	2	796	9	N	724	730	1		119
08	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	16483	2	638	9	N	580	378	1		321
09	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13190	2	504	9	N	458	553	1		226
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT				226
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT				226

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5251	2	437	9	N	397	504	1	1 8	88
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5731	2	524	9	N	476	352	1		213
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5560	2	440	9	N	400	452	1		161
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4892	2	378	9	N	344	247	1		258
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				258
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				258

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

06	7800 X	5532	-0-	-2268	-0-	4634	2	898	9	N	816	804	1	3 8	218
07	8060 X	6108	-0-	-1952	-0-	5496	2	612	9	N	556	568	1		207
08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8539	2	1031	9	N	937	379	1		765
09	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7078	2	661	9	N	601	1032	1		334
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				334
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT				334

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

06	7500 X	7417	-0-	-83	-0-	6955	2	462	9	N	420	506	1	6 8	205
07	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8593	2	549	9	N	499	572	1		132
08	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9087	2	546	9	N	496	378	1		250
09	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8358	2	517	9	N	470	533	1		187
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				187
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT				187

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

06	5400 X	4608	-0-	-792	-0-	3469	2	1139	9	N	1035	1118	1	6 8	225
07	5580 X	5577	-0-	-3	-0-	4231	2	1346	9	N	1224	1300	1		149
08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	4428	2	1349	9	N	1226	827	1		548
09	5340 X	4352	-0-	-988	-0-	3301	2	1051	9	N	955	1096	1		407
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				407
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				407

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	729	1	5922	2	N	426	380	1	1 8	308
						469	9								
07	6820 X	5551	-0-	-1269	-0-	5479	2	72	9	N	65	187	1		186
08	6820 X	6101	-0-	-719	-0-	5858	2	243	9	N	221	191	1		216
09	6600 X	5827	-0-	-773	-0-	5553	2	274	9	N	249	192	1		273
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				273
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT				273

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883															
06	36459	X	36459	-0-	-0-	-0-	35000	2	1459	9	N	1326	1281	1	412
07	13919	X	11146	-0-	-2773	-0-	10799	2	347	9	N	315			539
08	13919	X	11055	-0-	-2864	-0-	10735	2	320	9	N	291	382	1	448
09	13470	X	10573	-0-	-2897	-0-	10214	2	359	9	N	326	357	1	417
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT			417
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT			417
-----															
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723															
06	19710	X	17875	-0-	-1835	-0-	17337	2	538	9	N	489	490	1	78
07	20367	X	18153	-0-	-2214	-0-	17711	2	442	9	N	402	280	1	200
08	20119	X	17320	-0-	-2799	-0-	16723	2	597	9	N	543	346	1	397
09	18780	X	17132	-0-	-1648	-0-	16641	2	491	9	N	446	461	1	382
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT			382
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT			382
-----															
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892															
06	8700	X	6317	-0-	-2383	-0-	5724	2	593	9	N	539	420	1	179
07	8897	X	7387	-0-	-1510	-0-	6639	2	748	9	N	680	690	1	169
08	8897	X	5909	-0-	-2988	-0-	5309	2	600	9	N	545	377	1	337
09	7680	X	6466	-0-	-1214	-0-	5869	2	597	9	N	543	736	1	144
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			144
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			144
-----															
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203															
06	9060	X	8146	-0-	-914	-0-	6856	2	1290	9	N	1173	1126	1	301
07	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	6953	2	1409	9	N	1281	1106	1	476
08	8897	X	7758	-0-	-1139	-0-	6557	2	1201	9	N	1092	1125	1	443
09	8580	X	7727	-0-	-853	-0-	6597	2	1130	9	N	1027	1064	1	406
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			406
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT			406
-----															
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522															
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8158	2	459	9	N	417	448	1	83
07	8742	X	7533	-0-	-1209	-0-	7039	2	494	9	N	449	379	1	154
08	10416	X	8163	-0-	-2253	-0-	7646	2	517	9	N	470	377	1	247
09	10080	X	8921	-0-	-1159	-0-	8435	2	486	9	N	442	367	1	322
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			322
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT			322
-----															
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287															
06	13530	X	13080	-0-	-450	-0-	12632	2	448	9	N	407	530	1	174
07	13671	X	13413	-0-	-258	-0-	12927	2	486	9	N	442	188	1	428
08	13981	X	13059	-0-	-922	-0-	12606	2	453	9	N	412	568	1	272
09	13530	X	11799	-0-	-1731	-0-	11390	2	409	9	N	372	530	1	114
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT			114
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT			114

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	10843	2	1247	9	N	1134	932	1	341
07	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	15545	2	1804	9	N	1640	1656	1	325
08	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	17384	2	1320	9	N	1200	1295	1	230
09	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	16919	2	1258	9	N	1144	1077	1	297
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT			297
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT			297
-----														
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054														
06	6300 X	5442	-0-	-858	-0-	5084	2	358	9	N	325	225	1	266
07	6510 X	5388	-0-	-1122	-0-	4990	2	398	9	N	362	370	1	258
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7237	2	349	9	N	317	188	1	387
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6629	2	351	9	N	319	548	1	158
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			158
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			158
-----														
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433														
06	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13281	2	673	9	N	612	565	1	165
07	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	12254	2	754	9	N	685	563	1	287
08	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	12777	2	810	9	N	736	757	1	266
09	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12189	2	724	9	N	658	653	1	271
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			271
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT			271
-----														
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509														
06	7230 X	5125	-0-	-2105	-0-	4909	2	216	9	N	196	229	1	101
07	7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5227	2	437	9	N	397	188	1	310
08	7471 X	5895	-0-	-1576	-0-	5585	2	310	9	N	282	175	1	417
09	7230 X	2851	-0-	-4379	-0-	2694	2	157	9	N	143	189	1	371
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			371
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			371
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
06	6000 X	4204	-0-	-1796	-0-	3776	2	428	9	N	389	565	1	193
07	6200 X	5248	-0-	-952	-0-	4835	2	413	9	N	375	349	1	220
08	6200 X	4004	-0-	-2196	-0-	3720	2	284	9	N	258	176	1	302
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	4784	2	564	9	N	513	543	1	272
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			272
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			272
-----														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	3834	2	739	9	N	672	558	1	314
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3871	2	663	9	N	603	562	1	357
08	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	3252	2	695	9	N	632	568	1	421
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3968	2	705	9	N	641	750	1	312
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			312
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			312
-----														
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
06	8130 X	5845	-0-	-2285	-0-	5198	2	647	9	N	588	526	1	137
07	7843 X	5565	-0-	-2278	-0-	4718	2	847	9	N	770	702	1	204
08	6448 X	2956	-0-	-3492	-0-	2449	2	507	9	N	461	355	1	310
09	6240 X	2776	-0-	-3464	-0-	2388	2	388	9	N	353	336	1	327
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			327
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			327

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		21900 X	18511	-0-	-3389	-0-	17883	2	628	9	N	571	550	160
07		22258 X	16686	-0-	-5572	-0-	16313	2	373	9	N	339	375	124
08		22258 X	18517	-0-	-3741	-0-	17939	2	578	9	N	525	363	286
09		19200 X	15968	-0-	-3232	-0-	15502	2	466	9	N	424	538	172
10		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT		172
11		18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT		172
-----														
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
06		7590 X	7434	-0-	-156	-0-	6743	2	691	9	N	628	567	170
07		7843 X	7332	-0-	-511	-0-	6548	2	784	9	N	713	756	127
08		7843 X	7433	-0-	-410	-0-	6675	2	758	9	N	689	567	249
09		7440 X	7064	-0-	-376	-0-	6378	2	686	9	N	624	711	162
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT		162
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT		162
-----														
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7363	2	925	9	N	841	916	186
07		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	7858	2	993	9	N	903	926	164
08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7569	2	1022	9	N	929	747	346
09		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7310	2	891	9	N	810	904	252
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT		252
11		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT		252
-----														
MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971														
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-		-0-
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-		-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		-0-
-----														
FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A														
06		12030 X	11766	-0-	-264	-0-	11766	2			N	-0-		-0-
07		12431 X	10329	-0-	-2102	-0-	10329	2			N	-0-		-0-
08		12431 X	10157	-0-	-2274	-0-	10157	2			N	-0-		-0-
09		11760 X	8161	-0-	-3599	-0-	8161	2			N	-0-		-0-
10		12152 X	9056	-0-	-3096	-0-	9056	2			N	-0-		-0-
11		11760 X	7394	-0-	-4366	-0-	7394	2			N	-0-		-0-
-----														
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687														
06		21360 X	20632	-0-	-728	-0-	20632	2			N	-0-		-0-
07		22072 X	20075	-0-	-1997	-0-	20075	2			N	-0-		-0-
08		22072 X	20807	-0-	-1265	-0-	20807	2			N	-0-		-0-
09		21360 X	19745	-0-	-1615	-0-	19745	2			N	-0-		-0-
10		21669 X	20475	-0-	-1194	-0-	20475	2			N	-0-		-0-
11		20640 X	19654	-0-	-986	-0-	19654	2			N	-0-		-0-



MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	23196 2		N	-0-			-0-
07	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	23772 2		N	-0-			-0-
08	23746 X	23685	-0-	-61	-0-	23685 2		N	-0-			-0-
09	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105 2		N	-0-			-0-
10	23746 X	23554	-0-	-192	-0-	23554 2		N	-0-			-0-
11	22980 X	22676	-0-	-304	-0-	22676 2		N	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

06	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615 2		N	-0-			-0-
07	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	17334 2		N	-0-			-0-
08	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16638 2		N	-0-			-0-
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	15131 2		N	-0-			-0-
10	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16437 2		N	-0-			-0-
*11	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	15698 2		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

06	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	180 1	17335 2	N	-0-			-0-
07	17980 X	14542	-0-	-3438	-0-	60 1	14482 2	N	-0-			-0-
08	17980 X	494	-0-	-17486	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-			N	-0-			-0-
10	17980 X	10025	-0-	-7955	-0-	10025 2		N	-0-			-0-
11	17400 X	10694	-0-	-6706	-0-	180 1	10514 2	N	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

06	12600 X	11750	-0-	-850	-0-	11750 2		N	-0-			-0-
07	12400 X	11919	-0-	-481	-0-	11919 2		N	-0-			-0-
08	12276 X	11185	-0-	-1091	-0-	11185 2		N	-0-			-0-
09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955 2		N	-0-			-0-
10	12152 X	10849	-0-	-1303	-0-	10849 2		N	-0-			-0-
11	11760 X	11287	-0-	-473	-0-	11287 2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30 1	1811 2	N	-0-			-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31 1	1788 2	N	-0-			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31 1	1810 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	30 1	1760 2	N	-0-			-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	31 1	1822 2	N	-0-			-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30 1	1762 2	N	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N		35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-				-0-
07	124 N		86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-				-0-
08	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
09	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	93 N		81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
*11	57 N		57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				5
07	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-				5
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				5
09	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-				5
10	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-				5
11	1290 N	580	-0-	-710	-0-	580	2			N	-0-				5

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5224	2	56	9	N	51				215
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5366	2	55	9	N	50				265
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5362	2	48	9	N	44				309
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-	185	1		120
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				120
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				120

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

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

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

06	4890 #	4667	-0-	-223	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
07	5363	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-				-0-
08	5363	5059	-0-	-304	-0-	5059	2			N	-0-				-0-
09	5190	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			N	-0-				-0-
10	5147 R	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-				-0-
*11	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-				-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

06	25500	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-				-0-
07	26350	-0-	-0-	-26350	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200									
HUNTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	5011	-0-	5011	19622	4954 2	57 9	N	52	52
07		0 W	4457	-0-	4457	24079	4457 2		N	-0-	52
08		0 W	5644	-0-	5644	29723	5644 2		N	-0-	52
09		30811 X	1088	-0-	-29723	-0-	1088 2		N	-0-	52
10		5208 X	1589	-0-	-3619	-0-	1587 2	2 9	N	2	54
11		5460 X	1607	-0-	-3853	-0-	1583 2	24 9	N	22	76

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783									
CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766			
06		3060 X	1261	-0-	-1799	-0-	300 1	961 2	N	-0-	82
07		3162 X	1180	-0-	-1982	-0-	310 1	870 2	N	-0-	82
08		2077 X	1144	-0-	-933	-0-	310 1	834 2	N	-0-	82
09		1620 X	1094	-0-	-526	-0-	300 1	794 2	N	-0-	82
10		1457 X	1150	-0-	-307	-0-	310 1	840 2	N	-0-	82
11		1260 X	1137	-0-	-123	-0-	310 1	827 2	N	-0-	82

OLD HIGHWAY		WELL #: 1		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560			
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	62
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	62
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	90
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	90
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	90
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520			
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	73
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	73
08		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// //CONT.//		62235 400 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 172936	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12420							- 12430	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					59
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					59
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

EAGLE OIL & GAS CO. SIMS				238634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569	PERF.12768							- 12792	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 145131	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12732							- 12850	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DUNCAN				WELL #: 2	RRCID -> 161951	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12488							- 12586	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

DUNCAN				WELL #: 3	RRCID -> 165148	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12600							- 12680	
06	2430 X	2279	-0-	-151	-0-	2279 2				N	-0-					233
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2				N	-0-					233
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2				N	-0-					233
09	2460 X	2082	-0-	-378	-0-	2082 2				N	-0-					233
10	2573 X	2017	-0-	-556	-0-	2017 2				N	-0-					233
11	2520 X	1796	-0-	-724	-0-	1796 2				N	-0-					233

NORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 167798	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12628							- 12638	
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 2				N	-0-					40
07	558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2				N	-0-					40
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2				N	-0-					40
09	0 W	459	-0-	459	459	459 2				N	-0-					40
10	0 W	362	-0-	362	821	362 2				N	-0-					40
11	0 W	353	-0-	353	1174	353 2				N	-0-					40

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634							
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602									
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870
06	14B DENY	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-	33
07	14B DENY	155	-0-	155	265	155	2		N	-0-	33
08	14B2 EXT	140	-0-	140	405	140	2		N	-0-	33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	405				N	-0-	33
*10	524 X	119	-0-	-405	-0-	119	2		N	-0-	33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602							
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	144	
07	14B DENY	236	-0-	236	236	236 2		N	-0-	144	
08	14B DENY	132	-0-	132	368	132 2		N	-0-	144	
09	368 N	-0-	-0-	-368	-0-			N	-0-	144	
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	144	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
-----											
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
-----											
PATTERSON		WELL #:		7	RRCID -> 190917	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4120	- 4160		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771							
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID -> 263271	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12196	- 12340		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126	

MOBEETIE (ELLENBERGER)		//CONT.//		62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
PATTERSON 45				WELL #:	RRCID -> 228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 11696 - 11760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					213
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					213
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012										

LOHBERGER 44				WELL #:	RRCID -> 238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 11844 - 11928
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012										

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8172 - 8186
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					201

PATTERSON				WELL #:	6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600 PERF. N/A
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			157
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			157
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-				WELL #:	3 U	RRCID -> 034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7100 - 7122
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1 M	RRCID -> 036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575 PERF. 7089 - 7205
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602									
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
06	1260 #	485	-0-	-775 B	-41817	81 1	402 3	N	-0-	11 5		202
07	1302 #	474	-0-	-828 B	-42645	77 1	377 3	N	16			218
08	1302 #	293	-0-	-1009 B	-43654	50 1	241 3	N	-0-			218
09	1170 #	379	-0-	-791 B	-44445	66 1	313 3	N	-0-			218
10	589 #	517	-0-	-72 B	-44517	193 1	318 3	N	5			223
11	480 #	434	-0-	-46 B	-44563	140 1	294 3	N	-0-	85 1	5 5	133

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30 1	1866 2	N	-0-			141
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31 1	2076 2	N	-0-			141
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	31 1	2089 2	N	-0-			141
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	30 1	2053 2	N	-0-			141
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	31 1	2099 2	N	7			148
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	30 1	2119 2	N	10			158

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	29 1	942 2	N	-0-			160
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31 1	1007 2	N	3			163
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1002 2	N	5			168
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	27 1	876 2	N	2			170
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	27 1	948 2	N	-0-			170
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30 1	1116 2	N	-0-			170



MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180											
AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398		COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	- 9378					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569		COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	- 9277					
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	2	N	-0-				-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	101	1	681	2	N	-0-				-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	2	N	-0-				-0-
09	990 N	691	-0-	-299	-0-	87	1	604	2	N	-0-				-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	130	1	811	2	N	-0-				-0-
11	930 N	851	-0-	-79	-0-	121	1	730	2	N	-0-				-0-

BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	- 9330					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	122	1	1234	2	N	-0-				-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	2	N	-0-				-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	872	2	N	-0-				-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	130	1	1627	2	N	-0-				-0-
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	130	1	1178	2	N	-0-				-0-

GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	- 9393					
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	N	-0-				-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	2	N	-0-				-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	130	1	355	2	N	-0-				-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	130	1	212	2	N	-0-				-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	130	1	227	2	N	-0-				-0-
11	480 N	301	-0-	-179	-0-	130	1	171	2	N	-0-				-0-

PARSONS				WELL #: 1	RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9378	- 9392					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

INGLE				WELL #: 3	RRCID -> 151366		COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 9307	- 9330					
06	1410 N	958	-0-	-452	-0-	130	1	828	2	N	-0-				92
07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	88	1	764	2	N	-0-				92
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	130	1	1017	2	N	-0-				92
09	960 N	664	-0-	-296	-0-	113	1	551	2	N	-0-				92
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	2	N	-0-				92
11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	130	1	701	2	N	-0-				92

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	68	1	11588	2	N	-0-		-0-
07		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	59	1	9364	2	N	-0-		-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	55	1	8540	2	N	-0-		-0-
09		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	68	1	9184	2	N	-0-		-0-
10		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	64	1	8426	2	N	-0-		-0-
*11		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	68	1	7841	2	N	-0-		-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	140	1	3566	2	N	26	173 1	25
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	122	1	3080	2	N	20		45
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	95	1	3311	2	N	-0-		45
09		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	140	1	3516	2	N	-0-		45
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	140	1	3713	2	N	-0-		45
11		2550 X	2104	-0-	-446	-0-	126	1	1978	2	N	-0-		45

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	22	1	39	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP 049453  
 DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	46 1	2412 3		N	73	113
							2 4	80 9				
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	44 1	2487 3		N	28	141
							2 4	31 9				
08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	43 1	2475 3		N	20	161
							2 4	22 9				
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	39 1	2391 3		N	50	23
							55 9				188 1	
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	69 1	2469 3		N	-0-	23
*11		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	47 1	2395 3		N	6	29
							7 9					

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532												
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	14 1	962 3		N	-0-	81
							2 4					
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	21 1	1101 3		N	20	101
							2 4	22 9				
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	25 1	1066 3		N	33	134
							2 4	36 9				
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	983 3		N	4	138
							4 9					
10		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	44 1	1036 3		N	-0-	138
11		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	19 1	1021 3		N	-0-	138

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487												
06		2640 N	2210	-0-	-430	-0-	2210 2			Y	-0-	261
07		2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 2			Y	-0-	261
08		2387 N	2143	-0-	-244	-0-	2143 2			Y	-0-	261
09		2220 N	2014	-0-	-206	-0-	2014 2			Y	-0-	78
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2028 2	201 9		Y	183 1	78
*11		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2			Y	-0-	78

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872												
06		2490 N	1688	-0-	-802	-0-	1684 2	4 9		N	4	130
07		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408 2			N	-0-	130
08		2418 N	1906	-0-	-512	-0-	1904 2	2 9		N	2	130
09		1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550 2			N	-0-	130
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-	130
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832 2	1 9		N	1	130



MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
*11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
-----												
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222								
BALL, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 060116	COMPL. DATE 11/08/1974	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10525	- 10530			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276			
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1488 2	8 9	N	7			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008			
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10788 2	30 9	N	27			172
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			172
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
-----												
MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES C				WELL #: 4103	RRCID -> 166111	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 10379	PERF. 9330	- 9344			
06	2610 X	1291	-0-	-1319	-0-	1271 2	20 9	N	18			105
07	2697 X	1251	-0-	-1446	-0-	1248 2	3 9	N	3			108
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1222 2	21 9	N	19			127
09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1157 2	1 9	N	1			128
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1205 2	11 9	N	10			138
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1150 2	1 9	N	1			139
-----												
HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 169491	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9132	- 10488			
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3005 2	1 9	N	1	71 1		83
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			83
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			83
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			83
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			83
*11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-			83

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
-----												
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
-----												
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
-----												
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528												
06		9570 X	8637	-0-	-933	-0-	8601 2	36 9	N	33	182 1	685
07		9703 X	8650	-0-	-1053	-0-	8628 2	22 9	N	20		705
08		9455 X	8864	-0-	-591	-0-	8839 2	25 9	N	23		728
09		9150 X	8745	-0-	-405	-0-	8710 2	35 9	N	32		760
10		9455 X	8182	-0-	-1273	-0-	8140 2	42 9	N	38		798
*11		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9280 2	36 9	N	33		831
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45		

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		63066 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
MORRISON		WELL #: 1040		RRCID -> 103737		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.		153438								
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CREST RESOURCES, INC.		189901								
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450		
06	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2	N	-0-	143
07	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2	N	-0-	143
08	9083 X	4497	-0-	-4586	-0-	4497	2	N	-0-	143
09	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2	N	-0-	143
*10	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2	N	-0-	143
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT	143
KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563		
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-	126
07	3162 X	2238	-0-	-924	-0-	2238	2	N	-0-	126
08	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	1445	2	N	-0-	126
09	1800 X	1464	-0-	-336	-0-	1464	2	N	-0-	126
*10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-	126
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	126
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886		
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2	N	-0-	191
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	304	2	N	3	194
08	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-	194
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2	N	-0-	194
10	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320	2	N	-0-	194
*11	309 N	309	-0-	-0 B	-0-	307	2	N	2	196

MORSE (CLEVELAND)		//CONT.//		63094 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
NORTH MORSE				WELL #:	2	RRCID ->	246524	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5976 - 5986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	80 1	147 3	N	13			669	
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	14 9						669	
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	80 1	175 3	N	-0-			669	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	80 1	170 3	N	-0-			669	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			669	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

MORSE, N. (CLEVELAND)				63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
HUDSON 6				WELL #:	1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5832 - 5982
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WHITTENBURG 312				WELL #:	4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8866 - 9020
06	1875 N	1875	-0-	-0-		-0-	1875 3		N	-0-			-0-
07	1691 N	1691	-0-	-0-		-0-	1691 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1581	-0-	-155		-0-	1581 3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1756	-0-	-134		-0-	1756 3		N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-		-0-	2012 3		N	-0-			-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0-		-0-	1690 3		N	-0-			-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771		RRCID ->	097252	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5752 - 5764
CATOR, NOBLE				WELL #:	3								
06	540 N	530	-0-	-10		-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-		-0-	556 2		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-		-0-	553 2		N	-0-			-0-
09	540 N	517	-0-	-23		-0-	517 2		N	-0-			-0-
10	558 N	532	-0-	-26		-0-	532 2		N	-0-			-0-
11	540 N	508	-0-	-32		-0-	508 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON						
BRANDY PRODUCTION BOARD				088628									
				WELL #:	1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2992 - 3206
06	699 N	699	-0-	-0-		-0-	699 2		N	-0-			49
07	618 N	618	-0-	-0-		-0-	618 2		N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49
09	690 N	658	-0-	-32		-0-	658 2		N	-0-			49
*10	421 N	421	-0-	-0-		-0-	421 2		N	-0-	49 7		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923		RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3140 - 3146
PITTMAN, ETHEL				WELL #:	1								
06	2040 X	732	-0-	-1308		-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	2015 X	1146	-0-	-869		-0-	1146 2		N	-0-			-0-
08	1519 X	1371	-0-	-148		-0-	1371 2		N	-0-			-0-
09	1497 X	1497	-0-	-0-		-0-	1497 2		N	-0-			-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-		-0-	1863 2		N	-0-			-0-
*11	1919 X	1919	-0-	-0-		-0-	1919 2		N	-0-			-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		089923								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 X	498	-0-	-1302	-0-	498	2	N	-0-			-0-
07	1860 X	513	-0-	-1347	-0-	513	2	N	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
09	1110 X	403	-0-	-707	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
-----												
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
06	1500 X	228	-0-	-1272	-0-	228	2	N	-0-			-0-
07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	1376	-0-	-143	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	577	-0-	-833	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1089	-0-	-647	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1490	-0-	-190	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.				501545								
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202	
06	750 X	90	-0-	-660	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07	589 X	149	-0-	-440	-0-	149	3	N	-0-			-0-
08	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	3	N	-0-			-0-
09	570 X	251	-0-	-319	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	527 X	188	-0-	-339	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	420 X	179	-0-	-241	-0-	179	3	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122	
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1 9 N	1	3 1		5
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6 9 N	5	4 1		6
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1 9 N	1	4 1		3
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	3	1 9 N	1			4
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1 9 N	1			5
11	420 N	164	-0-	-256	-0-	163	3	1 9 N	1	3 1		3
-----												
GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. WOMBLE		//CONT.// //CONT.//	63100 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WOMBLE				WELL #:	3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3017 - 3218
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251 3	N	-0-		-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 3	N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
-----										
OWNBEY		WELL #: 5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220		
06	420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3	N	-0-		-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 3	N	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
-----										
PITTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092		
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	620 N	308	-0-	-312	-0-	308 3	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3	N	-0-		-0-
-----										
STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CATOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206		
06	450 N	158	-0-	-292	-0-	158 3	N	-0-		-0-
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-		-0-
-----										
OWNBEY		WELL #: 6		RRCID -> 155791		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199		
06	870 X	468	-0-	-402	-0-	468 3	N	-0-		-0-
07	899 X	507	-0-	-392	-0-	507 3	N	-0-		-0-
08	775 X	639	-0-	-136	-0-	639 3	N	-0-		-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	630 X	624	-0-	-6	-0-	624 3	N	-0-		-0-
-----										
CATOR-A-		WELL #: 4		RRCID -> 156640		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202		
06	1320 X	510	-0-	-810	-0-	510 3	N	-0-		-0-
07	1023 X	418	-0-	-605	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08	1023 X	564	-0-	-459	-0-	564 3	N	-0-		-0-
09	930 X	540	-0-	-390	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
*11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
06	1560 X	1180	-0-	-380	-0-	1180	3		N	-0-	-0-
07	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	1188	3		N	-0-	-0-
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-	-0-
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-	-0-
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-	-0-
*11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-	-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
06	630 X	350	-0-	-280	-0-	350	3		N	-0-	-0-
07	527 X	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-	-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-
*11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192
06	270 X	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-	-0-
07	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-	-0-
08	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	3		N	-0-	-0-
09	240 X	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-	-0-
10	217 X	72	-0-	-145	-0-	72	3		N	-0-	-0-
11	210 X	6	-0-	-204	-0-	6	3		N	-0-	-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196
06	2100 X	682	-0-	-1418	-0-	682	3		N	-0-	-0-
07	2170 X	432	-0-	-1738	-0-	432	3		N	-0-	-0-
08	2170 X	518	-0-	-1652	-0-	518	3		N	-0-	-0-
09	2100 X	358	-0-	-1742	-0-	358	3		N	-0-	-0-
10	713 X	293	-0-	-420	-0-	293	3		N	-0-	-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	3		N	-0-	-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CATOR -D-		WELL #:		2	RRCID ->	166385	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3082 - 3201
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2016 - PLUGGED 06/06/16									
-----											
CATOR -D-		WELL #:		4	RRCID ->	166399	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3072 - 3210
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16									
-----											
CATOR -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	166424	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3070 - 3204
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2016 - PLUGGED 06/02/16									
-----											
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078
06	660 X	138	-0-	-522	-0-	138	3	N	-0-		-0-
07	341 X	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-		-0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
*11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
-----											
CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112
06	300 X	248	-0-	-52	-0-	248	3	N	-0-		-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
08	248 X	164	-0-	-84	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	240 X	137	-0-	-103	-0-	137	3	N	-0-		-0-
10	248 X	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-		-0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197	3	N	-0-		-0-
-----											
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3	N	-0-		-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3	N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC				519562								
MCCLOY				WELL #:	1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	89	-0-	89	193	89 2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	92	-0-	92	285	92 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	121	-0-	121	406	121 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	138	-0-	138	544	138 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	143	-0-	143	687	143 2	N	-0-			-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	687		N	NO RPT			-0-
-----												
HADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FISHER				WELL #:	1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	134	-0-	134	251	134 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	139	-0-	139	390	139 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	390		N	NO RPT			-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #:	2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
06	14B2	EXT	736	-0-	736	736	736 2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	762	-0-	762	1498	762 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	555	-0-	555	2053	555 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	632	-0-	632	2685	632 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	658	-0-	658	3343	658 2	N	-0-			-0-
11	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	3343		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLOY				WELL #:	2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
06	14B2	EXT	88	-0-	88	88	88 2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	91	-0-	91	179	91 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	118	-0-	118	297	118 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	134	-0-	134	431	134 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	139	-0-	139	570	139 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	570		N	NO RPT			-0-
-----												
HADLEY				WELL #:	403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WOMBLE, ROSCOE				WELL #:	1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124
06	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100 2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	104	-0-	104	204	104 2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	109	-0-	109	313	109 2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	124	-0-	124	437	124 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	129	-0-	129	566	129 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	566		N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562											
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	91	-0-	91	251		91	2		N	-0-				-0-
07	14B DENY	93	-0-	93	344		93	2		N	-0-				-0-
08	14B DENY	102	-0-	102	446		102	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	116	-0-	116	562		116	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	683		121	2		N	-0-				-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	683					N	NO RPT				-0-
-----															
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 -	3178			
06	14B DENY	90	-0-	90	195		90	2		N	-0-				-0-
07	14B DENY	94	-0-	94	289		94	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110	399		110	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	125	-0-	125	524		125	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	130	-0-	130	654		130	2		N	-0-				-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	654					N	NO RPT				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 -	3114			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-				-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-				-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 -	3098			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-				-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	2		N	-0-				-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-				-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	-0-				-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2		N	-0-				-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 -	3084			
06	14B DENY	90	-0-	90	192		90	2		N	-0-				-0-
07	14B DENY	93	-0-	93	285		93	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	112	-0-	112	397		112	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	525		128	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	133	-0-	133	658		133	2		N	-0-				-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	658					N	NO RPT				-0-
-----															
MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3052			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 -	3108			
06	14B2 EXT	91	-0-	91	91		91	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	94	-0-	94	185		94	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	105	-0-	105	290		105	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	410		120	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	125	-0-	125	535		125	2		N	-0-				-0-
11	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	535					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

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

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

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

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

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

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

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

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

06	14B2 EXT	688	-0-	688	688	688	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	712	-0-	712	1400	712	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	519	-0-	519	1919	519	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	591	-0-	591	2510	591	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	614	-0-	614	3124	614	2				N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3124						N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

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

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

06	14B2 EXT	656	-0-	656	656	656	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	679	-0-	679	1335	679	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	495	-0-	495	1830	495	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	563	-0-	563	2393	563	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	586	-0-	586	2979	586	2				N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2979						N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 -	3128
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	534	-0-	534	534	534	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	553	-0-	553	1087	553	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	403	-0-	403	1490	403	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	458	-0-	458	1948	458	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	477	-0-	477	2425	477	2	N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	2425			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 -	3081
06	14B2 EXT	702	-0-	702	702	702	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	726	-0-	726	1428	726	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	529	-0-	529	1957	529	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	603	-0-	603	2560	603	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	627	-0-	627	3187	627	2	N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	3187			N	NO RPT			-0-
-----												
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 -	3080
06	14B2 EXT	1345	-0-	1345	1345	1345	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1393	-0-	1393	2738	1393	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	827	-0-	827	3565	827	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	942	-0-	942	4507	942	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	980	-0-	980	5487	980	2	N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	5487			N	NO RPT			-0-
-----												
PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 -	3120
06	14B2 EXT	593	-0-	593	593	593	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	614	-0-	614	1207	614	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	447	-0-	447	1654	447	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	509	-0-	509	2163	509	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	530	-0-	530	2693	530	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	2693			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 -	3091
06	870 X	747	-0-	-123	-0-	747	2	N	-0-			-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
11	750 X NO RPT		-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 -	3080
06	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	369	-0-	369	726	369	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	269	-0-	269	995	269	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	306	-0-	306	1301	306	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	318	-0-	318	1619	318	2	N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	1619			N	NO RPT			-0-
-----												
MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 -	3040
06	14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	1174	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1215	-0-	1215	2389	1215	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	885	-0-	885	3274	885	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1008	-0-	1008	4282	1008	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1048	-0-	1048	5330	1048	2	N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	5330			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058	
06	1020 X	796	-0-	-224	-0-	796	2		N	-0-		-0-
07	1054 X	1023	-0-	-31	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
08	961 X	888	-0-	-73	-0-	888	2		N	-0-		-0-
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084	
06	14B2 EXT	389	-0-	389	-0-	389	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	402	-0-	402	-0-	791	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	293	-0-	293	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	334	-0-	334	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	347	-0-	347	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1765			N	NO RPT		-0-
-----												
MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020	
06	1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
07	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	1674	2		N	-0-		-0-
08	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110	
06	1650 X	52	-0-	-1598	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	589 X	5	-0-	-584	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	1860 X	93	-0-	-1767	-0-	93	2		N	-0-		-0-
09	420 X	5	-0-	-415	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	727	-0-	727	727	727	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	753	-0-	753	1480	753	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	549	-0-	549	2029	549	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	624	-0-	624	2653	624	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	650	-0-	650	3303	650	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3303			N	NO RPT		-0-	
-----												
WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172	
06	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	430	-0-	430	846	430	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	313	-0-	313	1159	313	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	357	-0-	357	1516	357	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	371	-0-	371	1887	371	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1887			N	NO RPT		-0-	
-----												
PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 - 3149	
06	14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	247	-0-	247	485	247	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	180	-0-	180	665	180	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	205	-0-	205	870	205	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	213	-0-	213	1083	213	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316	
06	14B2 EXT	452	-0-	452	452	452	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	467	-0-	467	919	467	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	340	-0-	340	1259	340	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	388	-0-	388	1647	388	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	403	-0-	403	2050	403	2	N	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2050			N	NO RPT		-0-	
-----												
CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110	
06	14B2 EXT	90	-0-	90	194	90	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	93	-0-	93	287	93	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	102	-0-	102	389	102	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	116	-0-	116	505	116	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	121	-0-	121	626	121	2	N	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	626			N	NO RPT		-0-	
-----												
PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133	
06	14B2 EXT	89	-0-	89	195	89	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	93	-0-	93	288	93	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	127	-0-	127	415	127	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	144	-0-	144	559	144	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	150	-0-	150	709	150	2	N	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	709			N	NO RPT		-0-	
-----												
WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132	
06	14B2 EXT	2275	-0-	2275	2275	2275	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	2356	-0-	2356	4631	2356	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	1398	-0-	1398	6029	1398	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	1591	-0-	1591	7620	1591	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	1655	-0-	1655	9275	1655	2	N	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	9275			N	NO RPT		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
10	775 N	379	-0-	-396	-0-	379 2		N	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNES -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030 - 3106	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		27
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		27
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		27
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		27
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		27
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		27
-----											
BARNES -B-				WELL #: 4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3012 - 3088	
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
-----											
BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3086 - 3090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3072 - 3112	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3117 - 3121	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3012 - 3128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		//CONT.//		631795										
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID -> 119370	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3138	- 3204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID -> 136551	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2951	- 3106					
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
-----														
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID -> 138397	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2926	- 3000					
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
-----														
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID -> 149605	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2944	- 3068					
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			34
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			34
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			34
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			34
*10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-			34
*11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-			34
-----														
HAM		WELL #:		1	RRCID -> 158451	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3016	- 3200					
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID -> 158462	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2982	- 3186					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID -> 163482	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3018	- 3102					
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			30
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			30
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-			30
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			30
*10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2			Y	-0-			30
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			30

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1320 X	765	-0-	-555	-0-	765 2	N	-0-			-0-
07		1147 X	844	-0-	-303	-0-	844 2	N	-0-			-0-
08		713 X	227	-0-	-486	-0-	227 2	N	-0-			-0-
09		780 X	762	-0-	-18	-0-	762 2	N	-0-			-0-
10		837 X	424	-0-	-413	-0-	424 2	N	-0-			-0-
11		810 X	611	-0-	-199	-0-	611 2	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112												
06		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
08		124 X	43	-0-	-81	-0-	43 2	N	-0-			-0-
09		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10		155 X	98	-0-	-57	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11		150 X	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-			-0-
-----												
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056												
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-
08		341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-
10		775 N	475	-0-	-300	-0-	475 2	N	-0-			-0-
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077												
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-			21
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-			21
08		310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2	Y	-0-			21
09		510 N	310	-0-	-200	-0-	310 2	Y	-0-			21
10		310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2	Y	-0-			21
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-			21
-----												
NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784												
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	180	-0-	180	180	180 2	N	-0-			-0-
-----												
MCGEE, TOM CORPORATION 549380												
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385												
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			22
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			22
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			22
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			22
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-			22
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-			22

NANCY (UPPER MORROW)  
UNIT PETROLEUM COMPANY  
MCGEE

64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
877099  
WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

NITSCHKE (ST. LOUIS)  
4P ENERGY TEXAS, LLC  
PEARSON

65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
953803  
WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	116 2	204 9	Y	185	185 1		225
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			225
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225

NORTHAM (CHESTER)  
MEWBOURNE OIL COMPANY  
SCHWALK

66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
562560  
WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK

WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	30 1	3716 2	N	-0-			135
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	31 1	3810 2	N	-0-			135
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	31 1	3658 2	N	-0-			135
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	26 1	3221 2	N	-0-			135
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	31 1	3624 2	N	-0-			135
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	30 1	3402 2	N	-0-			135

PALMER "132"

WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHROP (CLEVELAND)  
APACHE CORPORATION  
DUTCHER, W. H. -A-

66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
027200  
WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

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

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 9240 - 9250						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 7334 - 7356						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7			-0-
-----																
ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158						
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	3	7	9	N	6				60
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-				60
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-				60
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1				61
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-				61
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1133	3	25	9	N	23				84
-----																
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144						
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-				-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7450 - 7539						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
-----																
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7427 - 7449						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 7404 - 7448						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 7	-0-	
-----												
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 169110		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210				
06	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3	N	-0-		27	
07	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	3	N	-0-		27	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		27	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		27	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
-----												
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170				
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		20	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		20	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		20	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		20	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
-----												
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212							
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	517	3	4	9	N	4				109
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-				109
08	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-				109
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	11				120
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	100	1		21
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				21
-----															
WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515							
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-				139
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-				139
08	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-				139
*09	1440 N	1022	-0-	-418	-0-	1020	3	2	9	N	2	117	1		24
*10	1302 N	713	-0-	-589	-0-	713	3			N	-0-				24
11	1350 N	963	-0-	-387	-0-	963	3			N	-0-				24
-----															
WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
-----															
COURSON PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 258511		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322							
06	1950 X	1420	-0-	-530	-0-	1409	3	11	9	N	10				170
07	2015 X	1426	-0-	-589	-0-	1414	3	12	9	N	11				181
08	2015 X	1399	-0-	-616	-0-	1392	3	7	9	N	6				187
09	1950 X	1317	-0-	-633	-0-	1306	3	11	9	N	10				197
10	2015 X	1290	-0-	-725	-0-	1281	3	9	9	N	8	78	1		127
11	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	1179	3	2	9	N	2	70	1		59

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
HARMON				WELL #: H 1	RRCID -> 198472	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 12088	PERF. 7225	- 7828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		26
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		26
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		26
09		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650 2		N	-0-		26
*10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		26
11		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509 2		N	-0-		26
-----												
CORLENA OIL COMPANY				178450								
HAMKER 555				WELL #: 1H	RRCID -> 245482	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7536	PERF. 8214	- 11550			
06		5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	4384 2	9 9	N	8		88
07		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6276 2	10 9	N	9		97
08		5952 X	5877	-0-	-75	-0-	5870 2	7 9	N	6		103
09		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5406 2	11 9	N	10		113
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5520 2	6 9	N	5		118
11		6090 X	5312	-0-	-778	-0-	5295 2	17 9	N	15		133
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
WOLF CREEK PARK				WELL #: 1564	RRCID -> 127535	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7050	- 7120			
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	60 1	359 2	N	-0-		19
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	62 1	378 2	N	-0-		19
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	62 1	381 2	N	-0-		19
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	-0-		19
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	62 1	358 2	N	-0-		19
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	60 1	352 2	N	-0-		19
-----												
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
POWERS, PERCY				WELL #: 3652	RRCID -> 079350	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7044	- 7116			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
-----												
POWERS				WELL #: 4652	RRCID -> 134227	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7161	- 7218			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
-----												
J-BREX COMPANY				427513								
KING, LLOYD				WELL #: 1	RRCID -> 197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516	- 7510		
06		1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1067 2	41 9	N	37		181
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1106 2	58 9	N	53	168 1	66
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1028 2	57 9	N	52		118
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1028 2	56 9	N	51		169
10		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1061 2	56 9	N	51	167 1	53
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1049 2	55 9	N	50		103

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	739 2	29 9	N	26			256
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	674 2	30 9	N	27	167 1		116
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			116
09	780 N	631	-0-	-149	-0-	631 2		N	-0-			116
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-			116
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	645 2	19 9	N	17			133

KING B		WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-	168 1		109
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	143 2	2 9	N	2			111
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			111
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			111
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	N	1			112
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	138 2	9 9	N	8			120

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 219321		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402			
MERYDITH 587		WELL #: 1H										
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	94 1	1029 2	N	1			13
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	97 1	1049 2	N	1			14
*08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	56 1	982 2	N	4			18
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	4 9		N	NO RPT			18
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490			
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			4326
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	45 1	588 2	N	165			4491
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	182 9		N				4718
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	68 1	1053 2	N	227			4897
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	13 5	250 9	N	179			4952
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 1	1188 2	N	244	189 1		4952
						12 5	197 9	N	NO RPT			
						892 2	268 9	N	NO RPT			

PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525			
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	382 1	6236 2	N	344	370 1		5346
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	378 9	7344 2	N	280	379 1		5247
08	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	434 1		N				5506
09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	308 9	7483 2	N	259			5740
*10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	575 1	7025 2	N	234			5780
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	285 9	6001 2	N	220	180 1		5780
						439 1		N				
						257 9		N				
						634 1		N				
						242 9		N				



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	5029	-0-	-821	-0-	30	1	4942	2	N	52		255
						57	9						
07	6045 X	5194	-0-	-851	-0-	31	1	5130	2	N	30		285
						33	9						
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	31	1	7940	2	N	97	187 1	195
						107	9						
09	6990 X	6941	-0-	-49	-0-	29	1	6837	2	N	68		263
						75	9						
10	7223 X	6388	-0-	-835	-0-	29	1	6285	2	N	67	190 1	140
						74	9						
11	6990 X	5922	-0-	-1068	-0-	30	1	5765	2	N	115		255
						127	9						
MGE RESOURCES, INC.				563288									
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
06	990 N	295	-0-	-695	-0-	295	2			N	-0-		32
07	775 N	271	-0-	-504	-0-	271	2			N	-0-		32
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		32
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		32
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		32
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-		32
SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7140 - 7214	
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	60	1	237	2	N	-0-		10
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-		10
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	62	1	271	2	N	3		13
						3	9						
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	2	N	-0-		13
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	N	-0-		13
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	60	1	264	2	N	-0-		13

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7463 - 7482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	294	-0-	-336	-0-	42	1	252	2	N	-0-		116
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	30	1	448	2	N	-0-		116
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	N	46		162
						51	9						
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	N	-0-		162
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	2		164
						2	9						
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	60	1	594	2	N	-0-		164
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL		WELL #:		833903	RRCID ->	114115	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7282 - 7350	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006													
-----													
TREK RESOURCES, INC.				867578									
HAMKER		WELL #:		5911	RRCID ->	104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7446 - 7533	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:		2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-		21
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		21
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330	
06	750 N	646	-0-	-104	-0-	635	2	11	9	N	10		160
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C * * AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	18 1	380 2	N	12		152
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	13 9		N	NO RPT		152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

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

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

06	720 N	662	-0-	-58	-0-	56 1	550 2	N	51		273
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	56 9		N	NO RPT		273
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

06	240 N	212	-0-	-28	-0-	62 1	117 2	N	30		173
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	33 9		N	NO RPT		173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 2	N	-0-		77
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		17
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		17
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 3		N	-0-		17
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-	2 5	15
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	160 1	432 3	N	-0-		15
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	133 1	470 3	N	-0-		15



NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
-----															
GRAVES OPERATING, LLC				325799				CNTY: OCHILTREE							
POWERS, PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE							
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338				
*05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				97
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				85
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				85
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				85
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				85
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				85
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				85
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: OCHILTREE							
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440				
06	1950 #	1896	-0-	-54	-0-	60	1	1836	2	N	-0-				69
07	2046 #	789	-0-	-1257	-0-	62	1	727	2	N	-0-				69
08	2077 #	1007	-0-	-1070	-0-	46	1	961	2	N	-0-				69
09	2010 #	1354	-0-	-656	-0-	60	1	1294	2	N	-0-				69
10	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	62	1	2097	2	N	-0-				69
11	1890 #	1828	-0-	-62	-0-	60	1	1768	2	N	-0-				69
-----															
NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8782 - 8792				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639							
06	960 X	684	-0-	-276 B	-0-	30	1	654	2	N	-0-					125
07	992 X	959	-0-	-33 B	-0-	31	1	919	2	N	8					133
						9	9									
08	992 X	935	-0-	-57 B	-0-	31	1	904	2	N	-0-					133
09	870 X	826	-0-	-44 B	-0-	30	1	796	2	N	-0-					133
10	961 X	847	-0-	-114 B	-0-	31	1	799	2	N	15					148
						17	9									
11	930 X	887	-0-	-43 B	-0-	27	1	852	2	N	7					155
						8	9									
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634														
DIETRICH		WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523							
06	1350 X	1328	-0-	-22 B	-0-	1328	3			N	-0-					210
07	1395 X	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	3			N	-0-					210
08	1395 X	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	3			N	-0-					210
09	1320 X	1310	-0-	-10 B	-0-	1310	3			N	-0-					210
10	1364 X	1363	-0-	-1 B	-0-	1363	3			N	-0-	176	1			34
11	1350 X	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	3			N	-0-					34
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795														
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452							
06	4650 X	4140	-0-	-510 B	-0-	4132	1	8	9	N	7					195
07	4805 X	4341	-0-	-464 B	-0-	4335	1	6	9	N	5					200
08	4805 X	4280	-0-	-525 B	-0-	4274	1	6	9	N	5					205
09	4530 X	3855	-0-	-675 B	-0-	3852	1	3	9	N	3					208
10	4650 X	3998	-0-	-652 B	-0-	3996	1	2	9	N	2					210
11	4200 X	3877	-0-	-323 B	-0-	3871	1	6	9	N	5					215
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456							
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	598	1	6	9	N	5					83
07	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	627	1	2	9	N	2					85
08	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	1			N	-0-					85
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597	1	3	9	N	3					88
*10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	622	1	2	9	N	2					90
*11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	1			N	-0-					90

NOTLA (MORROW, LOWER)		66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3750	3750	-0-	-0-	-0-	299	1	3450	3	Y	1	52
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	3	Y	2	54
08	2873	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3	3	9	Y	3	57
09	2310	354	-0-	-1956	-0-	354	3			Y	-0-	57
10	2387	509	-0-	-1878	-0-	509	3			Y	-0-	57
11	2310	603	-0-	-1707	-0-	595	3	8	9	Y	7	18

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604			
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-	-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929				
06	2396 X	2396	-0-	-0-	B	-0-	2341	2	1	4	N	49	227
07	3850 X	3850	-0-	-0-	B	-0-	3671	2	179	9	N	163	104
08	2686 X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2681	2	2	4	N	3	97
09	2279 X	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	2			N	-0-	97
10	2089 X	2089	-0-	-0-	B	-0-	2089	2			N	-0-	97
*11	1672 X	1672	-0-	-0-	B	-0-	1654	2	18	9	N	16	113

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447				
06	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	1	9	Y	1	60
07	1085 N	562	-0-	-523	B	-0-	562	2			Y	-0-	60
08	1085 N	920	-0-	-165	B	-0-	920	2			Y	-0-	59
09	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			Y	-0-	59
10	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-	59
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					Y	-0-	59

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808				
06	2842 X	2842	-0-	-0-	B	-0-	2833	2	9	9	Y	8	284
07	3050 X	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			Y	-0-	281
08	2542 X	1886	-0-	-656	B	-0-	1886	2			Y	-0-	276
09	2460 X	1755	-0-	-705	B	-0-	1755	2			Y	-0-	276
10	2748 X	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	2			Y	-0-	274
11	2460 X	1226	-0-	-1234	B	-0-	1226	2			Y	-0-	274

P.C.X. (GRANITE WASH)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
//CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
//CONT.// 040798													
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	1704	2	N	-0-	169	1	118
07		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-			118
08		1891 N	1598	-0-	-293 B	-0-	1598	2	N	-0-			118
*09		1710 N	1660	-0-	-50 B	-0-	1420	2	N	218	180	1	85
*10		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1400	2	N	7	7	5	85
11		2850 X	1548	-0-	-1302 B	-0-	1529	2	N	17			102
-----													
ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478													
06		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1820	2	N	60	182	1	54
07		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	23		5	77
08		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1692	2	N	31			108
09		1890 N	1609	-0-	-281 B	-0-	1504	2	N	95			203
10		1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1484	2	N	17	175	1	45
11		2850 X	1651	-0-	-1199 B	-0-	1619	2	N	29			74
-----													
FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587													
06		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	780	2	N	62			62
07		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-			62
08		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	725	2	N	10			72
09		840 N	602	-0-	-238 B	-0-	602	2	N	-0-	5	5	67
10		775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596	2	N	-0-			67
11		720 N	617	-0-	-103 B	-0-	613	2	N	4			71
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448													
06		2610 X	1680	-0-	-930 B	-0-	1680	2	N	-0-			27
07		2186 X	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2	N	-0-			27
08		2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2	N	-0-			27
09		1830 X	1579	-0-	-251 B	-0-	1579	2	N	-0-			27
10		2201 N	1659	-0-	-542 B	-0-	1658	2	N	1	1	8	27
11		2190 N	1422	-0-	-768 B	-0-	1422	2	N	-0-			27
-----													
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526													
06		1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1682	2	N	5			96
07		1767 N	1731	-0-	-36 B	-0-	1724	2	N	6			102
08		1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1718	2	N	5			107
09		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1811	2	N	6			113
10		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2019	2	N	6			119
*11		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2399	2	N	18			137

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//	68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803											
MILLER			WELL #: 1026	RRCID -> 204791	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12026 - 12566							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			50				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			50				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		50				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		50				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		50				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		50				
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15														
-----														
REED			WELL #: 302	RRCID -> 205006	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12289 - 12749							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			54				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			54				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		54				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		54				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		54				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		54				
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14														
-----														
MILLER			WELL #: 1026A	RRCID -> 206827	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11898 - 12883							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			42				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			42				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		42				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		42				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		42				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		42				
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15														
-----														
MILLER			WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942 - 13027							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15				
08	14B2	EXT	60	-0-	60	B	60	2		15				
09	14B2	EXT	15	-0-	15	B	75	2		15				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75		NO RPT	15				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75		NO RPT	15				
-----														
MILLER 26			WELL #: 4	RRCID -> 215345	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11879 - 13031							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-				
-----														
MILLER			WELL #: 3026	RRCID -> 215689	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904 - 14218							
06	1800	N	1730	-0-	-70	B	-0-	1652	2	78	9	N	71	147
07	1798	N	1514	-0-	-284	B	-0-	1514	2			N	-0-	102
08	1674	N	1604	-0-	-70	B	-0-	1554	2	50	9	N	45	147
09	1740	N	1247	-0-	-493	B	-0-	1228	2	19	9	N	17	164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	164

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885 - 14197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902		
06	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4008	2	81	9	N	74	78	1	142
07	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	4376	2	194	9	N	176			317
08	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-	190	1	110
09	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	4256	2	107	9	N	97			207
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT			207
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT			207
-----														
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260 - 15962		
06	14319 X	14319	-0-	-0- B	-0-	14030	2	289	9	N	263	179	1	273
07	15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	14957	2	373	9	N	339	363	1	250
08	14974 X	14974	-0-	-0- B	-0-	14766	2	208	9	N	189	187	1	252
09	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-	13866	2	283	9	N	257	185	1	324
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			324
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			324
-----														
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350 - 16723		
06	13790 X	13790	-0-	-0- B	-0-	13497	2	293	9	N	266	294	1	136
07	11265 X	11265	-0-	-0- B	-0-	11045	2	220	9	N	200	184	1	152
08	12401 X	12401	-0-	-0- B	-0-	12153	2	248	9	N	225	188	1	189
09	12889 X	12889	-0-	-0- B	-0-	12406	2	483	9	N	439	189	1	439
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					N	NO RPT			439
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-					N	NO RPT			439
-----														
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384 - 16743		
06	4170 X	1246	-0-	-2924 B	-0-	1224	2	22	9	N	20			185
07	4309 X	814	-0-	-3495 B	-0-	812	2	2	9	N	2			187
08	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	65			252
09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	67	153	1	166
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			166
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT			166
-----														
PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7567 - 7590		
06	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-			78
07	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-			78
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-			78
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			78
10	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-			78
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

PAINÉ (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 3855		RRCID -> 174096		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826				
06	930 #	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-			75
07	837 #	438	-0-	-399	-0-	438	2			N	-0-			75
08	806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-			75
09	780 #	356	-0-	-424	-0-	356	2			N	-0-			75
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			75
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			75
PALO DURO (WOLFCAMP)		68677 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1048 C		RRCID -> 133594		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			741
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			741
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			741
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			741
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			741
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			741
PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORTAY, INC.		277925		WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW)												68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232					
SIDNEY												WELL #:	2 U	RRCID -> 131708	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5508 - 5534
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
WILLCLO												WELL #:	6	RRCID -> 137284	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5702 - 5712
06		4061	4061	-0-	-0-	1161	4061	3			N	-0-				43	
07		3634	3634	-0-	-0-	1161	3498	3	136	9	N	124	124	1		43	
08		3663	3663	-0-	-0-	1161	3663	3			N	-0-				43	
09		3429	3429	-0-	-0-	1161	3260	3	169	9	N	154	152	1		45	
*10		4488	3327	-0-	-1161	-0-	3327	3			N	-0-				45	
11		2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				45	
-----																	
PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)												68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232					
FIKE												WELL #:	3	RRCID -> 135555	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 5922 - 5940
06		1740 #	1651	-0-	-89	-0-	1651	3			N	-0-				3	
07		1767 #	1692	-0-	-75	-0-	1692	3			N	-0-				3	
08		1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-				3	
09		1710 #	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-				3	
10		1736 #	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-				3	
11		1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				3	
-----																	
PALO DURO CREEK (PENN. LIME)												68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY												172232					
MORRIS -C-												WELL #:	1	RRCID -> 022451	COMPL. DATE 06/11/1961	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 5364 - 5400
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-				-0-	
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-	
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-				-0-	
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				-0-	
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-				-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
PARK -A-												WELL #:	1	RRCID -> 022452	COMPL. DATE 08/24/1961	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5390 - 5425
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-				-0-	
07		837 N	732	-0-	-105	-0-	74	1	658	3	N	-0-				-0-	
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	N	-0-				-0-	
09		840 N	720	-0-	-120	-0-	72	1	648	3	N	-0-				-0-	
10		744 N	581	-0-	-163	-0-	60	1	521	3	N	-0-				-0-	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LOGAN A												WELL #:	4	RRCID -> 181090	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5290 - 5360
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-				70	
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				70	
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				70	
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-				70	
*10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-				70	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				70	



PALO DURO CREEK (RED CAVE)										68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232									
LOGAN -A-										WELL #:	1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	2032 - 2050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-						-0-	
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-						-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-						-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-						-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-						-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
WELLS -A-										WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2102 - 2116
06		750 X	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-						-0-	
07		775 X	411	-0-	-364	-0-	411	3			N	-0-						-0-	
08		775 X	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-						-0-	
09		690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-						-0-	
10		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-						-0-	
11		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
KATHRYN -A-										WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2065 - 2080
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-						-0-	
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-						-0-	
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-						-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-						-0-	
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
COOPER E										WELL #:	2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF.	1776 - 2051
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
BONEY B										WELL #:	2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1914 - 2123
06		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-						-0-	
07		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-						-0-	
08		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-						-0-	
09		60 X	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-						-0-	
10		62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-						-0-	
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
VIRGIL A										WELL #:	2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1934 - 2125
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-						-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-						-0-	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-						-0-	
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-						-0-	
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-						-0-	
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT						-0-	
-----																			
LOGAN A										WELL #:	2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1975 - 2100
06		30 X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-						-0-	
07		31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-						-0-	
08		31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-						-0-	
09		30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-						-0-	
10		31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-						-0-	
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						-0-	

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY COOPER E		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BONEY B				WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	124 X	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELLS -A-				WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090				
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BONEY B				WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072		PERF. 2027 - 2072				
06	450 X	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465 X	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	465 X	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	450 X	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	465 X	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOGAN A				WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 2036 - 2062				
06	900 X	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	930 X	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	900 X	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOGAN A				WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2018 - 2085				
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558 X	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELLS A				WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093		PERF. 2019 - 2093				
06	900 X	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930 X	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	930 X	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	870 X	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	899 X	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
07	1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
08	1829 X	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
09	1770 X	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
10	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058			
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280			
06	990 X	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-			-0-
07	961 X	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			-0-
08	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264			
06	510 X	247	-0-	-263	-0-	102	1	145	3	N	-0-			-0-
07	310 X	161	-0-	-149	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	-0-			-0-
*10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
KATHRYN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-		-0-
08	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152 3			N	-0-		-0-
09	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074 3			N	-0-		-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 3			N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FIKE												
WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052												
06	3450 X	3385	-0-	-65	-0-	3385 3			N	-0-		4
07	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	3448 3			N	-0-		4
08	3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461 3			N	-0-		4
09	3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242 3			N	-0-		4
*10	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3448 3			N	-0-		4
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT		4
-----												
SIDNEY												
WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032												
06	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1889 3			N	-0-		-0-
07	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912 3			N	-0-		-0-
08	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 3			N	-0-		-0-
09	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866 3			N	-0-		-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			N	-0-		-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLUCK -E-												
WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELLS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037												
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 3			N	-0-		-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3			N	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOGAN -A-												
WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044												
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-		-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-		-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-		-0-
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	679 3			N	-0-		-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3			N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) AMARILLO EXPLORATION, INC. FARNSWORTH UNIT		68735 120 016802		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4205		RRCID -> 143535		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6672 - 6686	
06	1080 X	1040	-0-	-40	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
07	1116 X	811	-0-	-305	-0-	811 2	N	-0-			-0-
08	1116 X	656	-0-	-460	-0-	656 2	N	-0-			-0-
09	1080 X	791	-0-	-289	-0-	791 2	N	-0-			-0-
10	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
11	1050 X	786	-0-	-264	-0-	786 2	N	-0-			-0-
ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		020590 WELL #: 1074		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531		PERF. 6891 - 6909	
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	1 1 213 2	N	-0-			-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	1 1 218 2	N	-0-			-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	1 1 190 2	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 1 241 2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1 238 2	N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1 207 2	N	-0-			-0-
APACHE CORPORATION DICKINSON, CHARLES P.		027200 WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 7220 - 7264	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 6896 - 6918	
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6856 - 6863	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7082 - 7130	
06	930 N	503	-0-	-427	-0-	494 3	9 9 N	8			50
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029 3	4 9 N	4			54
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1038 3	6 9 N	5			59
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107 3	3 9 N	3			62
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3					62
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3					62



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5850 X	5739	-0-	-111	-0-	1044	1	4632	2	N	57	177 1	42
07	6045 X	5803	-0-	-242	-0-	1079	1	4661	2	N	57		99
08	5890 X	5711	-0-	-179	-0-	1079	1	4576	2	N	51		150
09	5730 X	5500	-0-	-230	-0-	1044	1	4389	2	N	61		211
10	5921 X	5449	-0-	-472	-0-	1079	1	4309	2	N	55	183 1	83
11	5730 X	5035	-0-	-695	-0-	1044	1	3943	2	N	44		127
-----													
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012				TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047			
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	331	1	3924	2	N	305	352 1	155
07	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	265	1	3336	2	N	200	178 1	177
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	342	1	4080	2	N	351	358 1	170
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	331	1	3562	2	N	316	362 1	124
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	342	1	3579	2	N	316	181 1	259
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	315	1	3345	2	N	254	371 1	142
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128			
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #: 1											
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	3	N	-0-		25
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	44	1	2954	3	N	35		60
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	41	1	2932	3	N	-0-		60
09	2700 X	2676	-0-	-24	-0-	38	1	2630	3	N	7		67
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	60	1	2872	3	N	-0-		67
*11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	33	1	2728	3	N	19		86
-----													
ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049			
06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-		141
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	3	13	9	N	12		153
08	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1161	3	2	9	N	2		155
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-		155
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8		163
11	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-		163

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6896 - 6956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	43	1	1349	3	N	3			168
						2	4		3					
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	N	2			170
						2	4		2					
08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	32	1	1423	3	N	-0-			170
						2	4							
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	26	1	1301	3	N	13			183
						14	9							
10	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	54	1	1336	3	N	-0-	162	1	17
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	37	1	1383	3	N	-0-		4 5	17
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 7116 - 9466				
06	6660 X	6524	-0-	-136	-0-	159	1	6363	3	N	-0-			5
						2	4							
07	6882 X	6702	-0-	-180	-0-	161	1	6536	3	N	3			8
						2	4		3					
08	6696 X	6604	-0-	-92	-0-	167	1	6435	3	N	-0-			8
						2	4							
09	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	149	1	5894	3	N	-0-			8
10	6727 X	6396	-0-	-331	-0-	172	1	6224	3	N	-0-			8
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	158	1	6066	3	N	-0-	8	5	-0-
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5868 - 6978				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	N	6			57
						2	4		7					
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	3	N	3			60
						2	4		3					
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	3	N	12			72
						2	4		13					
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1541	3	N	27			99
						30	9							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1576	3	N	15			114
						17	9							
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1494	3	N	12			126
						13	9							
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925				
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	882	3	N	31			202
						2	4		34					
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15	1	902	3	N	-0-			202
						2	4							
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	936	3	N	15	191	1	26
						2	4		17					
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	22	1	1206	3	N	2	18	5	10
						2	9							
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	3	N	3			13
						3	9							
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	29	1	1581	3	N	-0-			13



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785		
06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-			14
07	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	2750	3			N	-0-			14
08	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-			14
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2625	3	13	9	N	12			26
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2721	3			N	-0-			26
11	2700 X	2635	-0-	-65	-0-	2635	3			N	-0-	4	5	22
-----														
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961			TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876		
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	10	1	548	3	N	-0-			91
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	13	1	544	3	N	-0-			91
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	N	-0-			91
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	8	1	515	3	N	-0-	4	5	87
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	N	-0-			87
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	9	1	508	3	N	-0-			87
-----														
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961			TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898		
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	N	5			86
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	N	1			87
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	3	4	9	N	4			91
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-			91
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-			91
11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			N	-0-	2	5	89
-----														
MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962			TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961			TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280		
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	24	1	1556	3	N	10			47
07	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	22	1	1599	3	N	12			59
08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	29	1	1578	3	N	10			69
09	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	18	1	1406	3	N	-0-			69
10	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	47	1	1563	3	N	-0-			69
11	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	18	1	1504	3	N	22			91
						24	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ODC 'A'				WELL #: 1760 U	RRCID -> 021947	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 7137	- 7246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----															
PINCKARD, LIZZIE E.				WELL #:	1	RRCID -> 021949	COMPL. DATE 11/17/1961	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 6969	- 7058					
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 1	407 3	2 4	24 9	N	22				54
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7 1	404 3	2 4	3 9	N	3				57
08	558 N	448	-0-	-110	-0-	7 1	407 3	2 4	32 9	N	29				86
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	6 1	391 3	35 9		N	32				118
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	403 3	33 9		N	30				148
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	8 1	288 3			N	-0-				148
-----															
PSHIGODA, FRIEDA				WELL #:	1	RRCID -> 021951	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 6751	- 6800					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TREGELLAS, W. T.				WELL #:	2	RRCID -> 021955	COMPL. DATE 07/06/1961	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7132	- 7190					
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	22 1	1045 3	2 4	3 9	N	3				121
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	22 1	1068 3	2 4	8 9	N	7				128
08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	22 1	1062 3	2 4	7 9	N	6				134
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	22 1	1034 3			N	-0-				134
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33 1	1071 3	2 9		N	2				136
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	23 1	1067 3	2 9		N	2				138
-----															
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID -> 021956	COMPL. DATE 06/01/1961	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 6906	- 6954					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	75 1	2175 3	N	6			161
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2 4	7 9	N	10			171
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	72 1	2168 3	N	-0-	8 5		163
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2 4	11 9	N	-0-			163
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	98 1	2177 3	N	5			168
11	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	107 1	2119 3	N	-0-			168
						6 9	2005 3	N	-0-			
						79 1						
-----												
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365			
06	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1551 2	22 9	N	20			28
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720 2	4 9	N	4			32
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			32
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			32
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1820 2	52 9	N	47			79
11	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	1533 2		N	-0-			79
-----												
GRAY ESTATE		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334			
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741 3		N	-0-			-0-
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768 3		N	-0-			-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3		N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110 3	6 9	N	5			5
-----												
HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644			
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	70 1	2463 3	N	-0-			94
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2 4	60 1	N	-0-			94
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	60 1	2403 3	N	-0-			94
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2 4	55 1	N	-0-			94
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	53 1	2248 3	N	14			108
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	15 9	59 1	N	-0-			108
						32 1	1748 3	N	-0-			108
-----												
HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924			
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252 3	9 9	N	8			52
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217 3	6 9	N	5			57
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3		N	-0-			57
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	214 3	21 9	N	19			76
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			76
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	3 9	N	3			79
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			42
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			42
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			42
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	4 5		38
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			38
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			38

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 - 6937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	403	3	6	9	N	5			77
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4			81
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			81
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	401	3	28	9	N	25			106
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			106
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	400	3	28	9	N	25			131
-----														
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308		
06	1320 X	631	-0-	-689	-0-	20	1	606	3	N	3			141
						2	4	3	9					
07	651 N	334	-0-	-317	-0-	14	1	315	3	N	3			144
						2	4	3	9					
08	620 N	337	-0-	-283	-0-	19	1	316	3	N	-0-			144
						2	4							
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	14	1	347	3	N	2			146
						2	9							
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	N	-0-			146
						13	4							
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	N	-0-			146
						77	4							
-----														
COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746		
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	3	N	1	12 5		113
						2	4	1	9					
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-			113
						2	4							
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1522	3	N	15			128
						2	4	17	9					
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	48	1	1676	3	N	-0-			128
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	N	-0-			128
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	39	1	1584	3	N	-0-			128
-----														
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917		
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	-0-			9
						2	4							
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	992	3	N	5			14
						2	4	6	9					
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	31	1	1029	3	N	-0-			14
						2	4							
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	N	-0-			14
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	-0-			14
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	31	1	952	3	N	-0-			14
-----														
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	29 1	1757 3	N	16		125	
						2 4	18 9					
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	28 1	1664 3	N	5		130	
						2 4	6 9					
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	N	7		137	
						2 4	8 9					
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	27 1	1585 3	N	-0-		137	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	40 1	1678 3	N	20		157	
						22 9						
11	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	27 1	1592 3	N	-0-	150 1	7	
-----												
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29 1	960 3	N	5		49	
						2 4	6 9					
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	989 3	N	3		52	
						2 4	3 9					
08	1333 N	697	-0-	-636	-0-	22 1	670 3	N	3		55	
						2 4	3 9					
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	35 1	830 3	N	7	15 5	47	
						8 9						
10	1023 N	860	-0-	-163	-0-	60 1	797 3	N	3		50	
						3 9						
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674 3	N	-0-	1 5	49	
-----												
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-	
08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 3		N	-0-		-0-	
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955 3		N	-0-		-0-	
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3		N	-0-		-0-	
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-		-0-	
-----												
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	17 1	578 3	N	-0-		89	
						2 4						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	590 3	N	2		91	
						2 4	2 9					
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	15 1	581 3	N	-0-		91	
						2 4						
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	15 1	576 3	N	-0-		91	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	591 3	N	-0-	2 5	89	
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15 1	571 3	N	-0-		89	
-----												
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 - 6990
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	999 3	N	9	183 1	18	
						2 4	10 9					
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	23 1	933 3	N	7		25	
						2 4	8 9					
08	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	29 1	970 3	N	-0-		25	
						2 4						
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 3	N	-0-		25	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62 1	1053 3	N	15		40	
						17 9						
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	35 1	997 3	N	-0-		40	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 -	6630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-		-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	2	4	1752	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	27	1	981	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	600	-0-	-570	-0-	17	1	583	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	954	-0-	-255	-0-	46	1	908	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	22	1	959	2	Y	-0-		-0-
-----													
ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 -	7012
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	N	4		202
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-	190 1	12 5
08	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	1234	3			N	-0-		-0-
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182	3			N	-0-		-0-
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1297	3	3	9	N	3		3
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-		3
-----													
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 -	6628
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-		-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-		-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-		-0-
11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	3			N	-0-		-0-
-----													
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 -	8006
06	2460 X	1886	-0-	-574	-0-	166	1	1681	3	N	34		239
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2	4	37	9				
08	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	115	1	1916	3	N	183	190 1	158 5
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2	4	201	9				74
10	2263 X	851	-0-	-1412	-0-	150	1	2043	3	N	-0-	10 5	64
11	2160 X	1006	-0-	-1154	-0-	189	1	2242	3	N	33		97
						36	9						
						94	1	757	3	N	-0-		97
						61	1	930	3	N	14		111
						15	9						
-----													
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 -	7106
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		10
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		10
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		10
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	10 5	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7381 -	8671
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	25	1	1369	3	N	-0-		34
						2	4						
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	N	-0-		34
						2	4						
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	3	N	-0-		34
						2	4						
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	3	N	-0-		34
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1658	3	N	-0-		34
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	37	1	1552	3	N	-0-		34
						14	4						
-----													
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 -	6930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 -	6858
06	3270 X	3040	-0-	-230	-0-	135	1	2903	3	N	-0-		67
						2	4						
07	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	135	1	2903	3	N	10		77
						2	4	11	9				
08	3379 X	2820	-0-	-559	-0-	130	1	2688	3	N	-0-		77
						2	4						
09	3090 X	2541	-0-	-549	-0-	114	1	2410	3	N	15		92
						17	9						
10	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	122	1	2376	3	N	-0-	1 5	91
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	104	1	2300	3	N	3		94
						3	9						
-----													
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 -	7150
06	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1493	3	3 4		N	10		165
						11	9						
07	1550 N	1320	-0-	-230	-0-	1316	3	4 4		N	-0-	5 5	160
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1508	3	4 4		N	11		171
						12	9						
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-		171
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	N	10		181
						11	9						
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	166 1	15
-----													
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 -	6889
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)				//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
RICHARDSON, V. W. -G-				WELL #:	2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-				WELL #:	2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676		
06		600 N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-			17
07		651 N	333	-0-	-318	-0-	332	3	1	9	N	-1			18
08		527 N	213	-0-	-314	-0-	213	3			N	-0-			18
09		540 N	163	-0-	-377	-0-	161	3	2	9	N	-2			20
10		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-			20
11		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-			20
-----															
SHRADER, PAUL W.				WELL #:	2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950		
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	45	1	1627	3	N	14			71
							2	4	15	9					
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	31	1	1288	3	N	-0-			71
							2	4							
08		1798 N	1611	-0-	-187	-0-	34	1	1557	3	N	16			87
							2	4	18	9					
09		1680 N	1459	-0-	-221	-0-	30	1	1429	3	N	-0-			87
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1617	3	N	5			92
							6	9							
*11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	34	1	1541	3	N	4			96
							4	9							
-----															
ELLIS RANCH				WELL #:	2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
O.D.C.				WELL #:	2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 - 6672		
06		840 N	798	-0-	-42	-0-	26	1	770	3	N	-0-			32
							2	4							
07		837 N	824	-0-	-13	-0-	27	1	795	3	N	-0-	25	5	7
							2	4							
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-			7
							2	4							
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	26	1	767	3	N	-0-			7
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	22			29
							24	9							
11		810 N	785	-0-	-25	-0-	26	1	759	3	N	-0-			29
-----															
COURSON -B- 3				WELL #:	3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 - 8603		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 1	452 3	1 9	N	1					186
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 4	477 3	2 9	N	2					188
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2 4	525 3	1 9	N	1	171	1			18
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5 1	534 3	2 9	N	-0-					18
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33 1	548 3	1 9	N	-0-					18
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	6 1	561 3	2 9	N	2					20
						2 9									
-----															
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976			
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2112 3	11 9	4 9	N	10					50
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2083 3	4 9	31 9	N	4					54
08	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2178 3	31 9	32 9	N	28					82
09	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	2116 3	32 9	2207 3	N	29					111
10	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2207 3		2070 3	N	-0-	22	5			89
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2070 3	27 4	73 9	N	66					155
						73 9									
-----															
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777			
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3			N	-0-					141
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					141
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	148 3	32 9		N	29					170
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	42	5			128
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					128
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-					128
-----															
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 - 8536			
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1085 3	68 9	1 9	N	62	62	5			170
07	1054 N	998	-0-	-56	-0-	997 3	1 9	80 9	N	1					171
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	979 3	80 9		N	73					244
09	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 3			N	-0-	190	1			54
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	919 3	22 9		N	20					74
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948 3			N	-0-					74

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	48 1	1549 3	2 4	26 9	N	24			101
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	48 1	1561 3	2 4	41 9	N	37			138
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	46 1	1600 3	2 4	36 9	N	33			171
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	45 1	1545 3	2 4	26 9	N	24			195
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70 1	1585 3	11 9		N	10			205
11	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	50 1	1537 3			N	-0-			205
-----														
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716				
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	17 1	924 2	2 4	11 9	N	10			183
07	899 N	663	-0-	-236	-0-	13 1	648 2	2 4		N	-0-			183
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	10 1	613 2	2 4	6 9	N	5	170 1		18
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	14 1	833 2			N	-0-			18
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	27 1	749 2			N	-0-			18
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	13 1	672 2			N	-0-	1 5		17
-----														
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979				
06	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	49 1	1065 2	2 4	11 9	Y	10			149
07	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	59 1	1143 2	2 4		Y	-0-	1 5		148
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65 1	1172 2	2 4		Y	-0-			148
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	75 1	1129 2	3 9		Y	3			151
10	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	70 1	1037 2			Y	-0-			151
11	1200 N	827	-0-	-373	-0-	22 1	554 2	247 4	4 9	Y	4	139 1		16
-----														
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034				
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	69 1	2420 3	2 4	8 9	N	7			57
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	51 1	2097 3	2 4	6 9	N	5			62
08	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	48 1	2164 3	2 4	4 9	N	4			66
09	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	45 1	2005 3			N	-0-	2 5		64
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	71 1	2054 3	6 9		N	5			69
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	77 1	2082 3			N	-0-			69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6730 - 6794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	438	3	N	-0-			39
						2	4							
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	430	3	N	-0-			39
						2	4							
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-			39
						2	4							
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-			39
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-	2 5		37
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	N	-0-			37
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6730		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 6672		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6728 - 6764		
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-	2 5		126
						2	4							
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	3	N	2			128
						2	4							
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	26	1	1051	3	N	-0-	12 5		116
						2	4							
09	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	24	1	1065	3	N	-0-			116
10	1209 N	987	-0-	-222	-0-	47	1	940	3	N	-0-			116
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	3	N	-0-			116
						15	4							
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760		
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1214	2	N	-0-			186
						2	4							
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	19	1	1238	2	N	-0-			186
						2	4							
08	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	18	1	1068	2	N	-0-			186
						2	4							
09	1230 N	637	-0-	-593	-0-	17	1	620	2	N	-0-			186
10	1271 N	43	-0-	-1228	-0-	14	1	29	2	N	-0-	163 1	5 5	18
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-			156
						2	4							
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	707	3	N	-0-			156
						2	4							
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	761	3	N	-0-			156
						2	4							
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	7	1	680	3	N	-0-			156
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	-0-	5	5	151
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	7	1	672	3	N	-0-			151
AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626					
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	Y	-0-			82
						2	4							
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-			82
						2	4							
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	Y	-0-			82
						2	4							
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	Y	2			84
						2	9							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-			84
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	Y	-0-			84
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660					
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	4	N	-0-	2	5	131
07	713 N	560	-0-	-153	-0-	558	2	2	4	N	-0-			131
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	4	N	-0-			131
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-			131
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	-0-			131
						22	4							
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	486	2	211	4	N	-0-			131
LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262					
*12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-			97
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			97
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			97
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	5	96
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			96
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			96
COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634					
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	N	10			173
						2	4							
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	2	N	-0-			173
						2	4							
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1315	2	N	-0-			173
						2	4							
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	-0-			173
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	8			181
						9	9							
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	15	176	1	20
						17	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 16		WELL #:		44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	N	-0-		111
						2	4						
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	3	N	-0-	3 5	108
						2	4						
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	28	1	962	3	N	8		116
						2	4						
09	1080 N	933	-0-	-147	-0-	33	1	900	3	N	-0-		116
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	50	1	950	3	N	-0-		116
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-		116
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128		
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	3	N	-0-		124
						2	4						
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	27	1	1521	3	N	-0-		124
						2	4						
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	23	1	1232	3	N	-0-		124
						2	4						
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1370	3	N	-0-		124
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	47	1	1395	3	N	2		126
						14	4						
*11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	20	1	1346	3	N	-0-		126
ODC		WELL #:		4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280		
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	54	1	2546	3	N	17		158
						2	4						
07	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	72	1	2286	3	N	3		161
						2	4						
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	64	1	2693	3	N	7		168
						2	4						
09	2610 X	2585	-0-	-25	-0-	51	1	2534	3	N	-0-		168
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	81	1	2655	3	N	14	169 1	13
						15	9						
*11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	3	N	2		15
						17	4						
COURSON -B- 5		WELL #:		45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790		
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-		91
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		91
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		91
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		91
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	1		3	N	3		94
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		94
MORRIS -B-		WELL #:		3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	32 1	1376 3	8 9	7			133
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	28 1	1399 3	2 4	-0-	5 5		128
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1	1408 3	2 4	-0-			128
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	29 1	1322 3	1 9	-0-			128
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	51 1	1426 3	1 9	1			129
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	23 1	1289 3	36 4	5			134

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755 3	9 9		8			84
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	809 3	41 9		37			121
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801 3	17 9		15			136
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	731 3	17 9		15			151
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	758 3	33 9		30			181
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	632 3	13 9		12	168 1		25

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-		111
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-		111
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-		111
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		111
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-		111
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		113

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531
06	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	24 1	1938 2	2 4	-0-			25
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	25 1	1975 2	2 4	-0-			25
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	28 1	1972 2	2 4	-0-			25
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	23 1	1882 2	6 9	-0-			25
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	35 1	1999 2	6 9	5			30
11	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	21 1	1888 2		-0-			30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	33 1	1050 3	N	4		128
						2 4	4 9				
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	1071 3	N	10		138
						2 4	11 9				
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	29 1	1049 3	N	12		150
						2 4	13 9				
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	26 1	978 3	N	1		151
						1 9					
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	48 1	1048 3	N	-0-		151
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	26 1	1002 3	N	4	140 1	15
						4 9					
-----											
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	32 1	974 3	N	-0-		59
						2 4					
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	30 1	966 3	N	-0-	10 5	49
						2 4					
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	29 1	930 3	N	-0-		49
						2 4					
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34 1	1015 3	N	-0-		49
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58 1	1022 3	N	-0-		49
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28 1	801 3	N	10		59
						190 4	11 9				
-----											
ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9 1	459 3	N	9		150
						2 4	10 9				
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9 1	484 3	N	5		155
						2 4	6 9				
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1	414 3	N	-0-		155
						2 4					
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	6 1	354 3	N	-0-		155
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	34 1	377 3	N	-0-	4 5	151
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	8 1	362 3	N	-0-		151
-----											
HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	114 1	946 3	N	-0-		50
						2 4					
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81 1	1026 3	N	7		57
						2 4	8 9				
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	131 1	1154 3	N	5		62
						2 4	6 9				
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	143 1	1038 3	N	-0-		62
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	168 1	1138 3	N	5		67
						6 9					
11	1260 N	883	-0-	-377	-0-	89 1	794 3	N	-0-		67

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	904	3	N	-0-			165
						2	4							
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	14	1	921	3	N	-0-			165
						2	4							
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	11	1	890	3	N	-0-			165
						2	4							
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-			165
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	50	1	874	3	N	-0-	5	5	160
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	25	1	806	3	N	-0-			160
MORRIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463			
06	1230 N	947	-0-	-283	-0-	23	1	922	3	N	-0-			143
						2	4							
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1139	3	N	1			144
						2	4							
08	2635 N	1134	-0-	-1501	-0-	34	1	1098	3	N	-0-			144
						2	4							
09	960 N	781	-0-	-179	-0-	31	1	749	3	N	1	22	5	123
						1	9							
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	N	23			146
						25	9							
11	1110 N	853	-0-	-257	-0-	32	1	819	3	N	2			148
						2	9							
MATHEWS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540			
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	2	N	-0-			-0-
						2	4							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	N	-0-			-0-
						2	4							
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1354	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	49	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	20	1	1110	2	N	-0-			-0-
COURSON -B- 17		WELL #:		53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961			
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	N	7			20
						2	4							
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1217	3	N	4			24
						2	4							
08	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	26	1	1270	3	N	-0-	4	5	20
						2	4							
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	3	N	-0-			20
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	3	N	10			30
						11	9							
11	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	28	1	1071	3	N	-0-			30



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-			60
						2	4							
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	810	3	N	2			62
						2	4		2	9				
08	744 N	569	-0-	-175	-0-	18	1	549	3	N	-0-			62
						2	4							
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	13	1	493	3	N	-0-			62
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	40	1	769	3	N	2			64
						1	4		2	9				
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	N	-0-			64
-----														
HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			20
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			20
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
-----														
HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664					
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			85
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-	15	5	70
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-			70
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	650	3	18	9	N	16			86
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-			86
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-			86
-----														
HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906					
06	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-			34
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-			34
08	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			34
09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1251	3	6	9	N	5			39
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-			39
11	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			N	-0-			39
-----														
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017					
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	23	1	901	3	N	10			101
						2	4		11	9				
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	3			104
						2	4		3	9				
08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	24	1	877	3	N	4			108
						2	4		4	9				
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	22	1	832	3	N	6			114
						7	9							
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	55	1	826	3	N	-0-			114
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	31	1	800	3	N	-0-			114

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1140 N	10	-0-	-1130	-0-	2 4	8 9	N	7		81
07		837 N	5	-0-	-832	-0-	2 4	3 9	N	3		84
08		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 4		N	-0-		84
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	8		92
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		92
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		92
-----												
MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	8 1	210 3	N	-0-		71
							2 4					
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	8 1	215 3	N	3		74
							2 4	3 9				
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	8 1	212 3	N	-0-		74
							2 4					
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	7 1	200 3	N	-0-		74
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	35 1	209 3	N	-0-		74
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	N	-0-		74
-----												
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	17 1	781 3	N	4		96
							2 4	4 9				
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	17 1	794 3	N	38		134
							2 4	42 9				
08		868 N	782	-0-	-86	-0-	20 1	760 3	N	-0-		134
							2 4					
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	21 1	966 3	N	4		138
							4 9					
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45 1	956 3	N	-0-		138
							17 4					
*11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	23 1	1111 3	N	-0-		138
-----												
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
06		2190 X	1926	-0-	-264	-0-	57 1	1867 3	N	-0-		57
							2 4					
07		2263 X	2234	-0-	-29	-0-	64 1	2168 3	N	-0-		57
							2 4					
08		2263 X	2056	-0-	-207	-0-	64 1	1990 3	N	-0-		57
							2 4					
09		2190 X	1851	-0-	-339	-0-	54 1	1797 3	N	-0-		57
10		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	90 1	2144 3	N	-0-		57
*11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	80 1	2193 3	N	-0-	3 5	54
-----												
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	31 1	907 3	N	-0-		109
							2 4					
07		465 N	249	-0-	-216	-0-	9 1	238 3	N	-0-		109
							2 4					
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	67 1	249 3	N	-0-		109
							2 4					
09		930 N	450	-0-	-480	-0-	29 1	421 3	N	-0-		109
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	35 1	245 3	N	-0-		109
11		300 N	170	-0-	-130	-0-	5 1	165 3	N	-0-		109

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 6904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	41 1	1138 3	N		12			190
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	2 4	13 9	N		8			198
08	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	33 1	1079 3	N					198
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	2 4	1147 3	N					59
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	33 1	1072 3	N		40	179 1		27
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	44 9	1127 3	N			32 5		27
						61 1	1104 3	N					
						30 1							
-----													
BRAINARD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 - 6670
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	9 1	1132 2	N		8			36
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	2 4	9 9	N		2			38
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	9 1	1173 2	N					38
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	N					38
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8 1	1107 2	N					38
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	13 1	1751 2	N					64
						31 1	1644 2	N					38
						19 1	1491 2	N		26			64
						29 9							
-----													
BECK UNIT /B/				WELL #:	4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 - 8522
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	97 1	2768 2	N		-0-			27
07	3348 X	2002	-0-	-1346	-0-	2 4	6 9	N		2			29
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	60 1	1938 2	N					29
09	2970 X	1505	-0-	-1465	-0-	2 4	2 9	N					29
10	3069 X	2529	-0-	-540	-0-	77 1	2485 2	N					29
11	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2 4	1462 2	N					29
						43 1	2429 2	N					29
						100 1	2520 2	N					29
						94 1							
-----													
ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814
06	1230 N	865	-0-	-365	-0-	23 1	834 3	N		5			18
07	1116 N	903	-0-	-213	-0-	2 4	6 9	N		4			22
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	20 1	877 3	N					22
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	N					39
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17 1	914 3	N					47
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	2 4	869 3	N		17			49
						15 1	906 3	N		8			47
						19 9							49
						41 1	864 3	N		2			49
						9 9							
						14 1							
						2 9							
-----													
ELLIS, CARL "G"				WELL #:	4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----													
PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	2070 N	1971	-0-	-99	-0-	1963 2		8 9	N	7	20 5		96
07	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1797 2			N	-0-			96
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-			96
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			N	-0-			96
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-	96 5		-0-
11	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	1940 2			N	-0-			-0-
-----													
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988													
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	29 1	1012 3		N	21			81
						2 4	23 9						
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29 1	1011 3		N	5			86
						2 4	6 9						
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	30 1	969 3		N	-0-			86
						2 4							
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	28 1	912 3		N	11			97
						12 9							
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	54 1	907 3		N	5			102
						6 9							
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	26 1	863 3		N	-0-			102
-----													
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074													
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24 1	756 3		N	-0-			86
						2 4							
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	24 1	772 3		N	-0-			86
						2 4							
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	25 1	774 3		N	-0-	5 5		81
						2 4							
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	24 1	749 3		N	-0-			81
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	776 3		N	3			84
						3 9							
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	22 1	767 3		N	-0-			84
-----													
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106													
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	4 1	19 3		N	-0-			29
						2 4							
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	117 3		N	-0-			29
						2 4							
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	111 3		N	-0-			29
						2 4							
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3		N	-0-			29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33 1	105 3		N	-0-	2 5		27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3		N	-0-			27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1 2177	3 N	-0-		59
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1 1759	3 N	12		71
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1 1673	3 N	15		86
09	2220 N	1558	-0-	-662	-0-	40	1 1507	3 N	10		96
10	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	63	1 1502	3 N	5		101
11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	33	1 1247	3 N	-0-		101
-----											
COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972		
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1 1239	3 N	10		60
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	33	1 1284	3 N	-0-		60
08	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	32	1 1310	3 N	-0-		60
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	28	1 1218	3 N	-0-		60
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	54	1 1270	3 N	-0-		60
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	28	1 1198	3 N	31		91
-----											
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960		
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	3 8 9	N	7		178
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	3 6 9	N	5		183
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		183
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	787	3 10 9	N	9		192
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	178 1	6 5 8
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		8
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078		
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1 1283	3 N	-0-		160
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1 1266	3 N	8		168
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	35	1 1288	3 N	-0-	24 5	144
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	34	1 1245	3 N	-0-		144
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1 1280	3 N	-0-		144
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	36	1 1226	3 N	-0-		144

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
LINN, ROY		WELL #:		5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
-----														
GRAY ESTATE		WELL #:		3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354				
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	3			3
						2	4		3					
07	2046 N	1680	-0-	-366	-0-	53	1	1625	3	N	-0-			3
						2	4							
08	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	53	1	1592	3	N	-0-			3
						2	4							
09	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	45	1	1322	3	N	-0-			3
10	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	66	1	1377	3	N	-0-			3
11	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	46	1	1342	3	N	-0-			3
						9	4							
-----														
MORRIS -B-		WELL #:		6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300				
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	5	1	176	3	N	-0-			129
						2	4							
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	-0-	3	5	126
						2	4							
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	N	-0-	5	5	121
						2	4							
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	N	-0-			121
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	2			123
						2	9							
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	7	1	253	3	N	-0-			123
-----														
MORRIS -B-		WELL #:		7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288				
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	209	1	1325	3	N	30			64
						2	4		33					
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	209	1	1319	3	N	27			91
						2	4		30					
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	214	1	1307	3	N	17			108
						2	4		19					
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	199	1	1285	3	N	30			138
						33	9							
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	205	1	1275	3	N	-0-			138
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	198	1	1194	3	N	33			171
						36	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	3	N	17			64
						2	4	19	9					
07	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	35	1	1147	3	N	5			69
						2	4	6	9					
08	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	56	1	1419	3	N	7			76
						2	4	8	9					
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	5			81
						6	9							
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	3	N	-0-	5	5	76
						13	4							
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	36	1	1164	3	N	-0-			76
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 6830		RRCID -> 183669		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880					
06	1560 N	182	-0-	-1378	-0-	61	1	106	3	N	12	190	1	24
						2	4	13	9					
07	1240 N	222	-0-	-1018	-0-	220	1	2	4	N	-0-			24
						2	4	2	4	N	-0-			24
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	4	N	-0-			24
						2	4	2	4	N	-0-			24
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-	24	5	-0-
														-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1			N	-0-			-0-
														-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	1			N	-0-			-0-
														-0-
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841					
06	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	39	1	1407	3	N	-0-			20
						2	4							
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	3	N	-0-			20
						2	4							
08	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	38	1	1480	3	N	-0-			20
						2	4							
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1413	3	N	-0-			20
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	N	4			24
						4	9							
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	30	1	1396	3	N	-0-			24
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502					
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	2			12
						2	4	2	9					
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-	7	5	5
						2	4							
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	678	3	N	-0-			5
						2	4							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	N	-0-			5
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	127	1	994	3	N	-0-			5
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	3	N	-0-			5
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030					
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	3	N	27			245
						2	4	30	9					
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1179	3	N	15			260
						2	4	17	9					
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	23	1	1200	3	N	52	183	1	129
						2	4	57	9					
09	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	23	1	1154	3	N	24			153
						26	9							
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	N	13			166
						14	9							
11	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	21	1	1034	3	N	121			287
						133	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798															
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825		RRCID ->		187996		COMPL. DATE		02/14/2002		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 7300 - 7309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		1050 N	427	-0-	-623	-0-	25	1	400	3	N	-0-			59				
							2	4											
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	N	-0-			59				
							2	4											
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	N	-0-			59				
							2	4											
09		420 N	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	3	N	-0-			59				
10		558 N	478	-0-	-80	-0-	50	1	428	3	N	-0-	7	5	52				
11		570 N	388	-0-	-182	-0-	8	1	380	3	N	-0-			52				
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757		RRCID ->		188323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9460		PERF. 7158 - 7226	
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1	260	3	N	-0-	8	5	91				
							2	4											
07		310 N	245	-0-	-65	-0-	12	1	231	3	N	-0-			91				
							2	4											
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	12	1	239	3	N	-0-			91				
							2	4											
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-			91				
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	-0-			91				
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-			94				
							3	9				3							
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1		RRCID ->		189511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6959 - 6981	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			60				
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	46	3		13	9	N	12		72				
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			72				
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			72				
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			72				
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			72				
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2		RRCID ->		195395		COMPL. DATE		03/10/2004		TOTAL DEPTH		9454		PERF. 7072 - 9284	
06		4200 X	3857	-0-	-343	-0-	68	1	3761	3	N	24			44				
							2	4		26	9								
07		4340 X	3899	-0-	-441	-0-	67	1	3805	3	N	23			67				
							2	4		25	9								
08		4123 X	3844	-0-	-279	-0-	67	1	3775	3	N	-0-			67				
							2	4											
*09		3900 X	3685	-0-	-215	-0-	62	1	3586	3	N	34			101				
							37	9											
*10		4030 X	3697	-0-	-333	-0-	80	1	3617	3	N	-0-			101				
11		3870 X	3581	-0-	-289	-0-	61	1	3520	3	N	-0-			101				
MORRIS "B"		WELL #:		8		RRCID ->		196484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9816		PERF. 7250 - 7326	
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	7	1	463	3	N	-0-			176				
							2	4											
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	7	1	474	3	N	5			181				
							2	4		6	9								
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	7	1	477	3	N	-0-			181				
							2	4											
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	6	1	457	3	N	12			193				
							13	9											
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	-0-	157	1	6	5	30		
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	6	1	453	3	N	-0-			30				



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 199532	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6672	- 6792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON "B" 14				WELL #: 61	RRCID -> 203253	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6600	- 8607						
06	2010 X	1912	-0-	-98	-0-	1912 2				N	-0-				34
07	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	1973 2				N	-0-				34
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963 2				N	-0-				34
09	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913 2				N	-0-				34
10	1984 X	1591	-0-	-393	-0-	1584 2	7 4			N	-0-	5 5			29
*11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2068 2	43 4			N	169				198
						186 9									

HENRY, A.W. "B"				WELL #: 4051	RRCID -> 205013	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 7015	- 8972						
06	3510 X	3062	-0-	-448	-0-	3062 3				N	-0-	13 5			249
07	3627 X	2907	-0-	-720	-0-	2887 3	20 9			N	18				267
08	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	2621 3	116 9			N	105	178 1	76 5		118
09	3300 X	2589	-0-	-711	-0-	2589 3				N	-0-				118
10	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2651 3	10 4			N	21				139
						23 9									
11	3060 X	2692	-0-	-368	-0-	2688 3	4 4			N	-0-				139

TREGELLAS, W.T.				WELL #: 7H	RRCID -> 208327	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 7179	PERF. 7450	- 9102						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODC				WELL #: 5759	RRCID -> 208991	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 7224	PERF. 7474	- 8464						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRIS ESTATE "D"				WELL #: 6825	RRCID -> 208993	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7696	- 9091						
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	30 1	2292 3			N	1				18
						2 4	1 9								
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	33 1	2398 3			N	-0-				18
						2 4									
08	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	30 1	2148 3			N	-0-	1 5			17
						2 4									
09	2340 X	2014	-0-	-326	-0-	27 1	1987 3			N	-0-				17
10	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	51 1	2009 3			N	-0-				17
11	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	25 1	1838 3			N	-0-				17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 -	6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-			-0-

  

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 -	6530	
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-			98
07	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	5624	3	11	9	N	10			108
08	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	5593	3			N	-0-			108
09	5790 X	5411	-0-	-379	-0-	5410	3		1	9	1	109	5	-0-
10	5983 X	5486	-0-	-497	-0-	5425	3	61	9	N	55			55
11	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	5237	3	2	9	N	2			57

  

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 -	6634	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 -	6665	
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	67	1	2484	2	N	-0-	6	5	99
						2	4							
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	66	1	2460	2	N	6			105
						2	4		7	9				
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	70	1	2603	2	N	9			114
						2	4		10	9				
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	60	1	2636	2	N	3			117
						3	9							
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	79	1	2585	2	N	-0-			117
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	N	-0-			117

  

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 -	6592	
06	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	19	1	1208	3	N	-0-	7	5	69
						2	4							
07	1705 X	1249	-0-	-456	-0-	22	1	1225	3	N	-0-			69
						2	4							
08	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	22	1	1156	3	N	-0-			69
						2	4							
09	1500 X	1217	-0-	-283	-0-	33	1	1178	3	N	5			74
						6	9							
10	1488 X	1287	-0-	-201	-0-	59	1	1228	3	N	-0-			74
*11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	N	-0-			74

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798												
DOUG HOLMES 566			WELL #:	3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*05	68200 X	37596	-0-	-30604	-0-	34346	2	2	4	N	2953	2983	1	5	5	142
						3248	9									
06	66000 X	28209	-0-	-37791	-0-	25510	2	2	4	N	2452	2465	1			129
						2697	9									
07	68200 X	20045	-0-	-48155	-0-	17421	2	2	4	N	2384	2202	1			311
						2622	9									
08	61783 X	13969	-0-	-47814	-0-	12440	2	2	4	N	1388	1472	1			227
						1527	9									
*09	45630 X	21044	-0-	-24586	-0-	18699	2	2345	9	N	2132	2073	1	34	5	252
*10	37789 X	18343	-0-	-19446	-0-	16502	2	1841	9	N	1674	1619	1			307
*11	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	26795	2	2175	9	N	1977	2052	1			232
-----																
HALLIBURTON 849			WELL #:	4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516				
*12	0	-0-	-0-	-0-	21413					N	501	501	1			-0-
*01	0	2221	-0-	2221	23634					N	2017	1921	1			96
*02	32801 X	9167	-0-	-23634	-0-	6734	2	2	4	N	2210	2212	1			94
						2431	9									
03	7688 X	7481	-0-	-207	-0-	5884	2	2	4	N	1450	1472	1			72
						1595	9									
04	7440 X	1219	-0-	-6221	-0-	2	4	1217	9	N	1106	1126	1			52
05	7688 X	974	-0-	-6714	-0-	2	4	972	9	N	884	839	1	18	5	79
06	7440 X	877	-0-	-6563	-0-	1	4	876	9	N	796	787	1	4	5	84
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	747	740	1			91
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	645	712	1			24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	91	1			18
*10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	685	513	1			190
11	7440 X	782	-0-	-6658	-0-	377	2	405	9	N	368	528	1			30
-----																
MORRIS -A-			WELL #:	8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213				
*01	0	83099	-0-	83099	153980	72335	2	10764	9	N	9785	9652	1	55	5	312
02	0	78542	-0-	78542	232522	71166	2	2	4	N	6704	6913	1	22	5	81
						7374	9									
*03	303696 X	71174	-0-	-232522	-0-	65461	2	2	4	N	5192	5041	1			232
						5711	9									
04	72210 X	59079	-0-	-13131	-0-	54489	2	2	4	N	4171	4211	1			192
						4588	9									
05	74617 X	54589	-0-	-20028	-0-	50211	2	2	4	N	3978	3868	1			302
						4376	9									
06	72210 X	48028	-0-	-24182	-0-	44383	2	1	4	N	3313	3299	1	83	5	233
						3644	9									
07	74617 X	45505	-0-	-29112	-0-	42245	2	3260	9	N	2964	3074	1			123
08	74617 X	42005	-0-	-32612	-0-	38927	2	3078	9	N	2798	2850	1			71
09	37302 X	37302	-0-	-0-	-0-	34587	2	2715	9	N	2468	2340	1			199
*10	52142 X	35239	-0-	-16903	-0-	32646	2	2593	9	N	2357	2260	1			296
*11	46050 X	35215	-0-	-10835	-0-	32788	2	2427	9	N	2206	2439	1			63
-----																
LINN, ROY -C-			WELL #:	6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308				
06	56310 X	36432	-0-	-19878	-0-	35695	2	737	9	N	670	565	1	121	5	71
07	58187 X	32230	-0-	-25957	-0-	31654	2	576	9	N	524	535	1			60
08	58187 X	26333	-0-	-31854	-0-	25907	2	426	9	N	387	355	1			92
09	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19308	2	356	9	N	324	359	1			57
10	43059 X	18049	-0-	-25010	-0-	17821	2	228	9	N	207	190	1			74
11	36420 X	16572	-0-	-19848	-0-	16209	2	363	9	N	330	350	1			54

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	100650	X	36017	-0-	-64633	-0-	30252	2	5765	9	N	5241	5281	1	104
07	104005	X	60063	-0-	-43942	-0-	53823	2	6240	9	N	5673	5246	1	531
08	104005	X	62015	-0-	-41990	-0-	55723	2	1	4	N	5719	5737	1	190
09	49889	X	49889	-0-	-0-	-0-	45229	2	4660	9	N	4236	4206	1	220
10	59861	X	52360	-0-	-7501	-0-	47562	2	4798	9	N	4362	4393	1	189
11	60210	X	47481	-0-	-12729	-0-	43297	2	4184	9	N	3804	3748	1	245
-----															
HALLIBURTON 849		WELL #:		5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590				
*01	0	33727	-0-	33727	33727	24967	2	8760	9	N	7964	7587	1	377	
02	0	41809	-0-	41809	75536	32199	2	9610	9	N	8736	8740	1	373	
03	0	36775	-0-	36775	112311	30474	2	6301	9	N	5728	5816	1	285	
04	0	23369	-0-	23369	135680	18566	2	4803	9	N	4366	4447	1	204	
*05	158949	X	23269	-0-	-135680	-0-	19428	2	3841	9	N	3492	3313	1	312
06	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	17426	2	3457	9	N	3143	3111	1	330
07	20429	X	19089	-0-	-1340	-0-	15841	2	3248	9	N	2953	2924	1	359
08	20429	X	17646	-0-	-2783	-0-	14845	2	2801	9	N	2546	2812	1	93
09	19770	X	2978	-0-	-16792	-0-	2211	2	767	9	N	697	647	1	143
*10	20429	X	4751	-0-	-15678	-0-	4079	2	672	9	N	611	585	1	169
11	19770	X	8725	-0-	-11045	-0-	6056	2	2669	9	N	2426	2400	1	195
-----															
MORRIS -A-		WELL #:		8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410				
*01	0	60316	-0-	60316	60316	55074	2	5242	9	N	4765	4590	1	149	
02	0	58243	-0-	58243	118559	54735	2	3508	9	N	3189	3288	1	39	
03	0	51976	-0-	51976	170535	49261	2	2715	9	N	2468	2397	1	110	
04	0	40409	-0-	40409	210944	38225	2	2184	9	N	1985	2003	1	92	
*05	258041	X	47097	-0-	-210944	-0-	45018	2	2079	9	N	1890	1839	1	143
06	59850	X	42595	-0-	-17255	-0-	40861	2	1734	9	N	1576	1569	1	111
07	61845	X	40467	-0-	-21378	-0-	38891	2	1576	9	N	1433	1462	1	82
08	61845	X	37300	-0-	-24545	-0-	35838	2	1462	9	N	1329	1355	1	56
09	59850	X	33134	-0-	-26716	-0-	31841	2	1293	9	N	1175	1113	1	118
*10	48360	X	31287	-0-	-17073	-0-	30055	2	1232	9	N	1120	1075	1	163
11	42600	X	23262	-0-	-19338	-0-	22107	2	1155	9	N	1050	1160	1	53
-----															
COURSON -B- 12		WELL #:		1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625				
06	SHUT IN	1735	-0-	1735	23347	182	1	1398	2	N	139	170	1	284	
07	SHUT IN	1602	-0-	1602	24949	182	1	1374	2	N	40			324	
08	26598	X	1649	-0-	-24949	-0-	184	1	1349	2	N	104	177	1	251
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1301	2	N	38	159	1	130
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1317	2	N	133	161	1	102
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	170	1	1210	2	N	34			136

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 -	10185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24210 X	10414	-0-	-13796	-0-	9988	2	2	4	N	385	191 1 242 5 96
							424	9					
07		25017 X	10537	-0-	-14480	-0-	10334	2	2	4	N	183	177 1 102
							201	9					
08		25017 X	10342	-0-	-14675	-0-	10221	2	2	4	N	108	171 1 39
							119	9					
09		24210 X	11086	-0-	-13124	-0-	10917	2	169	9	N	154	175 1 18
10		10757 X	10173	-0-	-584	-0-	10049	2	124	9	N	113	131
11		10410 X	8204	-0-	-2206	-0-	8097	2	107	9	N	97	176 1 52
-----													
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 -	12290
06		53430 X	51332	-0-	-2098	-0-	50618	2	714	9	N	649	379 1 245 5 99
07		55211 X	48251	-0-	-6960	-0-	47939	2	312	9	N	284	177 1 206
08		55211 X	44927	-0-	-10284	-0-	44693	2	234	9	N	213	370 1 49
09		53430 X	41091	-0-	-12339	-0-	40882	2	209	9	N	190	189 1 50
10		55211 X	40985	-0-	-14226	-0-	40780	2	205	9	N	186	236
11		51330 X	38150	-0-	-13180	-0-	37984	2	166	9	N	151	181 1 206
-----													
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 -	12796
06		292470 X	79561	-0-	-212909	-0-	76807	2	2754	9	N	2504	2638 1 128
07		111600 X	65304	-0-	-46296	-0-	62359	2	2945	9	N	2677	2413 1 392
08		111600 X	55458	-0-	-56142	-0-	53461	2	1997	9	N	1815	2018 1 189
09		108000 X	47619	-0-	-60381	-0-	45346	2	2273	9	N	2066	2033 1 136
10		111600 X	41861	-0-	-69739	-0-	40306	2	1555	9	N	1414	1300 1 250
11		79560 X	35813	-0-	-43747	-0-	34225	2	1588	9	N	1444	1469 1 225
-----													
MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 -	11538
06		38817 X	38817	-0-	-0-	-0-	38026	2	791	9	N	719	182 1 612 5 22
07		39215 X	36201	-0-	-3014	-0-	35816	2	385	9	N	350	191 1 181
08		39215 X	33307	-0-	-5908	-0-	33142	2	165	9	N	150	189 1 142
09		37950 X	29617	-0-	-8333	-0-	29466	2	151	9	N	137	179 1 100
10		39215 X	28655	-0-	-10560	-0-	28502	2	153	9	N	139	239
11		37950 X	26258	-0-	-11692	-0-	26120	2	138	9	N	125	191 1 173
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
SCHULTZ		WELL #:		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 -	6772
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	103	1	148	3	Y	-0-	10
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	103	1	142	3	Y	-0-	10
08		372 N	243	-0-	-129	-0-	103	1	140	3	Y	-0-	10
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	103	1	133	3	Y	-0-	10
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	103	1	128	3	Y	-0-	10
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	103	1	145	3	Y	-0-	10
-----													
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 -	6970
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-	-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-	-0-
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-	-0-
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-	-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-	-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
CONLEY -A-				WELL #: 11	RRCID -> 180341	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6745	-		6766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MEEK -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022220	COMPL. DATE 07/30/1957	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6304	-		6333			
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	72 1	2118 3	N		N	-0-			39
07	713 X	236	-0-	-477	-0-	74 1	160 3	N		N	2			39
08	2046 X	74	-0-	-1972	-0-	74 1		N		N	-0-			1
09	2190 X	739	-0-	-1451	-0-	72 1	667 3	N		N	-0-			1
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	74 1	2932 3	N		N	-0-			1
*11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	72 1	2528 3	N		N	-0-			1
HERRINGTON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 120975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6816	-		6867			
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N		N	-0-			122
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743 3	4 9	N		N	4			122
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N		N	-0-			120
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N		N	-0-			120
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640 3		N		N	-0-			120
11	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506 3		N		N	-0-			120
BLASINGAME				WELL #: 5	RRCID -> 175646	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 7279	PERF. 6880	-		6890			
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3		N		N	-0-			129
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N		N	-0-			129
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N		N	-0-			129
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N		N	-0-			129
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3		N		N	-0-			129
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	11 1	389 3	N		N	-0-			129
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
MCLAIN -DH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021909	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6860	-		6918			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60 1	377 2	N		N	-0-			77
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N		N	-0-			77
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62 1	393 2	N		N	-0-			77
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	60 1	372 2	N		N	-0-			77
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	391 2	N		N	-0-			77
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	56 1	311 2	N		N	-0-			77
PATRICIA				WELL #: 1063	RRCID -> 102938	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6951	-		7048			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	N	-0-			118
07	1116 N	876	-0-	-240	-0-	62	1	814	2	N	-0-			118
08	1023 N	910	-0-	-113	-0-	58	1	852	2	N	-0-			118
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	58	1	761	2	N	-0-			118
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-			118
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-			118
-----														
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036					
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	60	1	413	2	N	-0-			37
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	62	1	441	2	N	-0-			37
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62	1	443	2	N	-0-			37
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	N	-0-			37
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	62	1	418	2	N	-0-			37
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	52	1	319	2	N	-0-			37
-----														
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			22
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			22
-----														
MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938					
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-			-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	2	N	-0-			-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	2	N	-0-			-0-
*03	899 N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-			-0-
*04	900 N	781	-0-	-119	-0-	60	1	721	2	N	-0-			-0-
*05	837 N	806	-0-	-31	-0-	62	1	744	2	N	-0-			-0-
*06	810 N	658	-0-	-152	-0-	60	1	598	2	N	-0-			-0-
*07	806 N	10	-0-	-796	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
*08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-





-----														
PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION				196927										
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7022 -	7050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	120 2	1 9	N		1		113	
07		155 N	94	-0-	-61	-0-	93 2	1 9	N		1		114	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	N		1		115	
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	N		1		116	
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N		1		117	
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N		1		118	
-----														
WILBANKS, V. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 6338 -	6414		
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N		-0-		-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N		-0-		-0-	
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N		-0-		-0-	
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N		-0-		-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N		-0-		-0-	
*11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N		-0-		-0-	
-----														
WILBANKS, V. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 6356 -	6382		
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N		-0-		-0-	
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N		-0-		-0-	
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N		-0-		-0-	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N		-0-		-0-	
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N		-0-		-0-	
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N		-0-		-0-	
-----														
DACO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	022224	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6352 -	6366		
NITSCHKE, S.														
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N		-0-		-0-	
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N		-0-		-0-	
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N		-0-		-0-	
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N		-0-		-0-	
*10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N		-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6858 -	6873		
HERNDON, W. C.														
06		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375 2		N		-0-		36	
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N		-0-		36	
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N		-0-		36	
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N		-0-		36	
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2		N		-0-		36	
11		1320 N	1189	-0-	-131	-0-	1189 2		N		-0-		36	
-----														
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6700 -	6714		
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N		-0-		-0-	
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N		-0-		-0-	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N		-0-		-0-	
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N		-0-		-0-	
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N		-0-		-0-	
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N		-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			106
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			106
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			106
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			106
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			106
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-			237
07	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	3			N	-0-			237
08	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3			N	-0-			237
09	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1280	3	1	9	N	1	181	1	57
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			57
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			57

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	N	1			76
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2			78
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			78
09	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			N	-0-			78
10	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			N	-0-			78
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			78

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

06	1320 X	952	-0-	-368	-0-	952	2			N	-0-			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

06	2550 X	2444	-0-	-106	-0-	94	1	2341	2	N	8			13
						9	9							
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	97	1	2243	2	N	29			42
						32	9							
08	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	97	1	2374	2	N	3			45
						3	9							
09	2460 X	2459	-0-	-1	-0-	94	1	2365	2	N	-0-			45
10	2542 X	2540	-0-	-2	-0-	97	1	2443	2	N	-0-			45
11	2430 X	2302	-0-	-128	-0-	94	1	2186	2	N	20			65
						22	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	94 1	2181 2	2	N	2			97
07	2511 X	2323	-0-	-188	-0-	97 1	2213 2	12	N	12			109
08	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	97 1	2208 2	6	N	6			115
09	2400 X	2190	-0-	-210	-0-	94 1	2085 2	10	N	10			125
10	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	97 1	2120 2	10	N	10			135
11	2280 X	1925	-0-	-355	-0-	89 1	1826 2	9	N	9			144
-----													
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94 1	1081 2	5	N	5			45
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	97 1	1064 2	10	N	10			55
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	97 1	1075 2	55	N	-0-			55
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	94 1	966 2	5	N	5			60
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82 1	788 2	5	N	5			65
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	94 1	1127 2	4	N	4			69
-----													
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367	
06	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	94 1	3500 2	15	N	15			82
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	97 1	3947 2	27	N	27			109
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	97 1	3932 2	23	N	23			132
09	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	94 1	3586 2	25	N	25			157
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	97 1	3702 2	20	N	20			177
11	3930 X	3471	-0-	-459	-0-	89 1	3363 2	17	N	17			194
-----													
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784			RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716	
DODSON, JIM		WELL #:		1834									
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 2	2 9	2	N	2			69
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-			69
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			N	-0-			69
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	1	N	1			70
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2			N	-0-			70
11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1198 2	1 9	1	N	1			71
-----													
DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 -	6773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	100
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1	101
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1	102
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	102
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1419	2	8	9	N	7	10
11		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-	10
-----													
NITSCHKE		WELL #:		203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 -	11127
06		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	807	1	11410	2	N	816	1067 1 97
							898	9					
07		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	823	1	11959	2	N	752	342 1 507
							827	9					
08		13051 X	12279	-0-	-772	-0-	834	1	10784	2	N	601	1016 1 92
							661	9					
09		12630 X	11794	-0-	-836	-0-	807	1	10315	2	N	611	336 1 367
							672	9					
10		13051 X	6297	-0-	-6754	-0-	834	1	4933	2	N	482	679 1 170
							530	9					
11		12630 X	9121	-0-	-3509	-0-	807	1	7919	2	N	359	349 1 180
							395	9					
-----													
NITSCHKE		WELL #:		202H	RRCID ->	271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 -	10962
06		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	785	1	7890	2	N	646	707 1 270
							711	9					
07		8742 X	8504	-0-	-238	-0-	812	1	7161	2	N	483	342 1 411
							531	9					
08		8742 X	7610	-0-	-1132	-0-	834	1	6425	2	N	319	339 1 391
							351	9					
09		8460 X	7059	-0-	-1401	-0-	807	1	5926	2	N	296	346 1 341
							326	9					
10		8742 X	8101	-0-	-641	-0-	834	1	6711	2	N	505	521 1 325
							556	9					
11		8460 X	7269	-0-	-1191	-0-	807	1	6143	2	N	290	523 1 92
							319	9					
-----													
NITSCHKE		WELL #:		201H	RRCID ->	271845	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7377 -	11169
06		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	600	1	7246	2	N	540	515 1 262
							594	9					
07		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	603	1	6672	2	N	490	342 1 410
							539	9					
08		7657 X	7617	-0-	-40	-0-	620	1	6440	2	N	506	509 1 407
							557	9					
09		7410 X	7109	-0-	-301	-0-	600	1	6005	2	N	458	528 1 337
							504	9					
10		7657 X	6974	-0-	-683	-0-	620	1	5818	2	N	487	515 1 309
							536	9					
11		7410 X	6320	-0-	-1090	-0-	615	1	5246	2	N	417	347 1 379
							459	9					
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 -	8020
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	109
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2	111
08		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	2			N	-0-	111
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	111
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	111
*11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
CONVERSE		WELL #: 1		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
-----															
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465						
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	268	1	1058	2	N	2				55
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	278	1	1074	2	N	-0-				55
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	179	1	1278	2	N	-0-				55
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	187	1	1316	2	N	-0-				55
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	N	-0-				55
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	184	1	1125	2	N	-0-				55
-----															
REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474						
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-				-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	847	2	156	9	N	142	142	1		-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-				-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-
-----															
ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588						
06	720 N	159	-0-	-561	-0-	32	1	127	2	N	-0-				20
07	930 N	109	-0-	-821	-0-	22	1	87	2	N	-0-				20
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	131	1	930	2	N	-0-				20
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	N	-0-				20
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	826	2	N	3				23
11	1020 N	820	-0-	-200	-0-	116	1	704	2	N	-0-				23
-----															
REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743						
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	N	2	135	1		27
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-				27
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				27
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-				27
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-				27
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632								
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-		10
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		10
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		10
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		10
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		10
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		10

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
JACKSON, PAT		WELL #:		1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330		
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	2	N	-0-	28
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	N	-0-	28
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	134	1	2074	2	N	-0-	28
09	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	134	1	2013	2	N	-0-	28
10	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	134	1	2049	2	N	-0-	28
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	134	1	1920	2	N	-0-	28

PSHIGODA, H.		WELL #:		1		RRCID -> 055476		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815		
06	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	10	1	1537	2	N	-0-	108
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	2244	2	N	2	110
						2	9					
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	2	N	5	115
						6	9					
09	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	10	1	990	2	N	-0-	115
10	2263 N	1491	-0-	-772	-0-	10	1	1481	2	N	-0-	115
11	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	10	1	1763	2	N	-0-	115

MEEK		WELL #:		1 C		RRCID -> 056054		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THURMAN		WELL #:		1		RRCID -> 078337		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568		
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	10	1	2257	2	N	-0-	140
07	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	10	1	1935	2	N	1	141
						1	9					
08	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	10	1	1818	2	N	-0-	141
09	2280 N	1189	-0-	-1091	-0-	10	1	1179	2	N	-0-	141
10	1953 N	1192	-0-	-761	-0-	10	1	1174	2	N	7	148
						8	9					
11	1770 N	1007	-0-	-763	-0-	10	1	997	2	N	-0-	148

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787									
PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 - 6890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	588	-0-	-102	-0-	10 1	577 2	N	1			6
07		620 N	586	-0-	-34	-0-	10 1	576 2	N	-0-			6
08		713 N	606	-0-	-107	-0-	10 1	596 2	N	-0-			6
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627 2	N	-0-			6
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	10 1	928 2	N	-0-			6
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	10 1	843 2	N	-0-			6
-----													
JONES ENERGY, LLC				441132									
DAMHUES 741		WELL #:		4	RRCID ->	200975	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7022 - 7114	
06		3570 X	3495	-0-	-75	-0-	94 1	3357 2	N	40			100
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	44 9	3299 2	N	14	98 1		16
*08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	97 1	3151 2	N	21			37
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	15 9		N	NO RPT			37
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	273 1		N	NO RPT			37
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	23 9		N	NO RPT			37
-----													
CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412	
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90 1	1592 2	N	2			63
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	2 9	1624 2	N	20			83
*08		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	97 1	1475 2	N	17			100
09		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	22 9		N	NO RPT			100
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	85 1		N	NO RPT			100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		N	NO RPT			100
-----													
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078	
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	94 1	1143 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	97 1	1151 2	N	-0-			-0-
*08		1333 N	1070	-0-	-263	-0-	85 1	985 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614	
06		1770 X	1710	-0-	-60	-0-	1704 2	6 9	N	5			126
07		1829 X	1641	-0-	-188	-0-	1630 2	11 9	N	10			136
*08		1829 X	1759	-0-	-70	-0-	141 1	1617 2	N	1			137
09		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1 9		N	NO RPT			137
10		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			137
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	70	1	10958	2	N	1538	1299	1			898
						29	5	1692	9							
07	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11069	2	43	5	N	299	1197	1			-0-
						329	9									
08	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	171	1	10472	2	N	1371	1659	1			610
						34	5	1508	9							
09	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	70	1	9492	2	N	1149	1088	1			61
						23	5	1264	9							
*10	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	404	1	8777	2	N	1124	1087	1			98
						46	5	1236	9							
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					98

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	38	1	5976	2	N	977	948	1			523
						41	5	1075	9							
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6313	2	17	5	N	392	915	1			-0-
						431	9									
08	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	102	1	6214	2	N	937	731	1			206
						33	5	1031	9							
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	44	1	5962	2	N	801	829	1			-0-
						12	5	881	9							
*10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	272	1	5913	2	N	812	812	1			-0-
						20	5	893	9							
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

06	840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					37
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2			N	-0-					37
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					37
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		734
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		734
-----												
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6698 - 6746	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3			N	-0-		-0-
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	249 3			N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-		-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750	
06	1110 N	210	-0-	-900	-0-	208 3	2 9		N	2		111
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
-----												
COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600	
06	1380 N	729	-0-	-651	-0-	726 3	3 9		N	3		63
07	1333 N	735	-0-	-598	-0-	735 3			N	-0-		63
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-		63
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-		63
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63
-----												
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728	
06	990 N	538	-0-	-452	-0-	525 3	13 9		N	12		61
07	992 N	518	-0-	-474	-0-	518 3			N	-0-		61
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-		61
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-		61
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-		61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
-----												
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730	
06	1380 N	760	-0-	-620	-0-	760 3			N	-0-		27
07	1271 N	741	-0-	-530	-0-	741 3			N	-0-		27
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-		27
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-		27
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2280 N	311	-0-	-1969	-0-	294 2	17 9	N	15	148	
07	1426 N	43	-0-	-1383	-0-	43 2		N	-0-	148	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	148	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2	150	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	537 2		N	-0-	32	
07	1333 X	566	-0-	-767	-0-	566 2		N	-0-	32	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	32	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	32	
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	32	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
-----											
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
06	2700 X	1142	-0-	-1558	-0-	1134 2	8 9	N	7	131	
07	2790 X	1433	-0-	-1357	-0-	1433 2		N	-0-	131	
08	2573 X	1209	-0-	-1364	-0-	1209 2		N	-0-	131	
09	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325 2		N	-0-	131	
*10	1426 X	1307	-0-	-119	-0-	1307 2		N	-0-	131	
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	131	
-----											
COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
06	1980 N	1000	-0-	-980	-0-	992 2	8 9	N	7	148	
07	1767 N	969	-0-	-798	-0-	969 2		N	-0-	148	
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	148	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	148	
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	148	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148	
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
06	1680 N	642	-0-	-1038	-0-	634 2	8 9	N	7	86	
07	1085 N	656	-0-	-429	-0-	650 2	6 9	N	5	91	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	91	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	91	
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	91	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
-----											
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	765	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	765	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	765	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	765	
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960 2	19 9	N	17	782	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	782	
-----											
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	495	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	495	
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-	495	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	495	
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	904 2	106 3	N	-0-	495	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	495	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 -	6862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			292
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			292
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			292
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 -	12153
06	15930 X	12207	-0-	-3723	-0-	10682	2	1525	9	N	1386	1299	1		317
07	15066 X	13050	-0-	-2016	-0-	11506	2	1544	9	N	1404	1260	1		461
08	14725 X	12020	-0-	-2705	-0-	10906	2	1114	9	N	1013	1109	1		365
09	14250 X	13052	-0-	-1198	-0-	11597	2	1455	9	N	1323	1309	1		379
10	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	14011	2	1453	9	N	1321	1133	1		567
*11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	13382	2	1320	9	N	1200	1144	1		623

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 -	12078		
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	8060	2	1229	9	N	1117	1291	1		197
07	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	8568	2	1168	9	N	1062	1083	1		176
08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	7950	2	1064	9	N	967	916	1		227
09	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	7484	2	996	9	N	905	734	1		398
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7670	2	926	9	N	842	1095	1		145
*11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7251	2	861	9	N	783	720	1		208

MCQUITTY 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 -	12186		
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4521	2	600	9	N	545	730	1		150
07	4991 X	4667	-0-	-324	-0-	4098	2	569	9	N	517	357	1		310
08	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3471	2	508	9	N	462	546	1		226
09	4830 X	3398	-0-	-1432	-0-	2933	2	465	9	N	423	359	1		290
10	4991 X	2975	-0-	-2016	-0-	2583	2	392	9	N	356	374	1		272
11	4830 X	4100	-0-	-730	-0-	3582	2	518	9	N	471	550	1		193

MCQUITTY 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 -	12645		
06	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	12501	2	1247	9	N	1134	1447	1		152
07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	12300	2	1186	9	N	1078	896	1		334
08	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	11979	2	1090	9	N	991	905	1		420
09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11126	2	1000	9	N	909	1107	1		222
10	12462 X	11671	-0-	-791	-0-	10704	2	967	9	N	879	923	1		178
11	12060 X	10948	-0-	-1112	-0-	10113	2	835	9	N	759	551	1		386

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 -	6680
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	N	-0-				133
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	N	-0-				133
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-				133
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	26	1	874	2	N	-0-				133
10	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	29	1	1082	2	N	-0-				133
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24	1	960	2	N	-0-				133

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DARNELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6616 - 6653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	29	1	896	2	N	100
07	1147 N	834	-0-	-313	-0-	24	9	804	2	N	100
08	1178 N	965	-0-	-213	-0-	31	1	920	2	N	113
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	14	9	908	2	N	127
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	127
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	29	1	853	2	N	143
						18	9				
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6634 - 6646	
06	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	30	1	1044	2	N	40
07	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	30	1	974	2	N	40
08	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	30	1	988	2	N	40
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	30	1	1007	2	N	40
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	40
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	40
-----											
PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6724 - 6740	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	30	1	106	2	N	170
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	N	170
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	170
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	170
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	2	N	170
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	170
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6594 - 6608	
06	1020 N	859	-0-	-161	-0-	30	1	829	2	N	153
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	N	153
08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	31	1	1002	2	N	153
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	153
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	31	1	875	2	N	153
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	29	1	747	2	N	153
-----											
MILLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 170721		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6678 - 6718	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	123
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	123
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	123
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	123
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	123
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	123
-----											
JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623	
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	30	1	708	2	N	120
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	31	1	736	2	N	120
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	N	120
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	30	1	684	2	N	120
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	31	1	694	2	N	120
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	30	1	651	2	N	120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	2108	-0-	-22	-0-	30	1	2044	2	N	31			243
07	2046 X	1796	-0-	-250	-0-	34	9	1746	2	N	18	183	1	78
08	2046 X	2042	-0-	-4	-0-	20	9	1960	2	N	50			128
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	27	1	2149	2	N	34			162
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	55	9	2243	2	N	20			182
11	2100 X	1366	-0-	-734	-0-	29	1	1317	2	N	25			207

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-			33
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	2	N	-0-			33
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-			33
09	450 N	45	-0-	-405	-0-	22	1	23	2	N	-0-			33
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-			33
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

06	1980 X	1730	-0-	-250	-0-	30	1	1700	2	N	-0-			362
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1822	2	N	-0-			362
08	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	29	1	1674	2	N	18			380
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	20	9	2021	2	N	12			392
10	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	13	9	1712	2	N	-0-			392
11	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	30	1	1624	2	N	13			405

JUDICE WELL #: 6 RRCID -> 246067 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 8620

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

06	3330 X	3287	-0-	-43	-0-	30	1	3248	2	N	8			133
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	9	9	3102	2	N	14			147
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	15	9	3243	2	N	6			153
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	31	1	2977	2	N	14			167
10	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	7	9	3308	2	N	16			183
11	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	31	1	2704	2	N	5			188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	30	1	3061	2	N	32		243
07	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	35	9	3131	2	N	36		279
08	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	40	9	3127	2	N	99	185 1	193
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	109	9	2800	2	N	-0-		193
10	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	30	1	2989	2	N	75		268
11	3150 X	2736	-0-	-414	-0-	83	9	2679	2	N	29		297
						25	1						
						32	9						
-----													
SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	-0-		422
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-		422
08	2325 X	942	-0-	-1383	-0-	31	1	911	2	N	-0-		422
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	1	193 1	230
10	2325 X	2027	-0-	-298	-0-	1	9	1978	2	N	16		246
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	30	1	2783	2	N	20		266
						18	9						
						22	9						
-----													
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
06	1950 X	1939	-0-	-11	-0-	29	1	1910	2	N	-0-		453
07	2139 X	2127	-0-	-12	-0-	31	1	2096	2	N	-0-		453
08	2232 X	2120	-0-	-112	-0-	31	1	2089	2	N	-0-		453
09	2160 X	1926	-0-	-234	-0-	21	1	1904	2	N	1		454
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1	9	2228	2	N	-0-		454
*11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	29	1	2139	2	N	-0-		454
-----													
BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083	
06	2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	30	1	1008	2	N	48		140
07	2356 X	1803	-0-	-553	-0-	53	9	1736	2	N	33		173
08	2356 X	1617	-0-	-739	-0-	31	1	1527	2	N	54		227
09	2190 X	1347	-0-	-843	-0-	36	9	1277	2	N	40	192 1	75
10	1798 X	1778	-0-	-20	-0-	26	1	1707	2	N	38		113
*11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	44	9	1655	2	N	57		170
						29	1						
						42	9						
						30	1						
						63	9						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7860 X	7769	-0-	-91	-0-	30	1	7570	2	N	154	182	1	163
07	7781 X	7754	-0-	-27	-0-	169	9	7577	2	N	133			296
08	7967 X	7724	-0-	-243	-0-	31	1	7548	2	N	132	179	1	249
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	145	9	7100	2	N	127	180	1	196
10	8029 X	7612	-0-	-417	-0-	30	1	7437	2	N	131			327
11	7770 X	7293	-0-	-477	-0-	140	9	7095	2	N	153	356	1	124
						31	1							
						144	9							
						30	1							
						168	9							
-----														
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895		
06	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	30	1	11944	2	N	377	352	1	255
07	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	415	9	11425	2	N	332	362	1	225
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	31	1	10988	2	N	311	365	1	171
09	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	365	9	10382	2	N	314	365	1	120
10	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	31	1	10137	2	N	284	184	1	220
*11	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	342	9	9876	2	N	247	372	1	95
						30	1							
						345	9							
						31	1							
						312	9							
						272	9							
-----														
NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
06	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	28	1	3323	2	N	66	178	1	143
07	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	73	9	4017	2	N	72			215
08	4495 X	3200	-0-	-1295	-0-	31	1	3095	2	N	69	171	1	113
09	3810 X	2843	-0-	-967	-0-	79	9	2728	2	N	77			190
10	4123 X	2095	-0-	-2028	-0-	29	1	2004	2	N	56	176	1	70
11	3990 X	1305	-0-	-2685	-0-	85	9	1236	2	N	37			107
						29	1							
						62	9							
						28	1							
						41	9							
-----														
PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003		
06	3300 X	3107	-0-	-193	-0-	29	1	2939	2	N	126	194	1	150
07	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	139	9	2938	2	N	126	196	1	80
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	31	1	2733	2	N	118			198
09	3210 X	2649	-0-	-561	-0-	139	9	2485	2	N	123	194	1	127
10	3317 X	2821	-0-	-496	-0-	30	1	2627	2	N	148			275
11	3120 X	2411	-0-	-709	-0-	130	9	2277	2	N	96	196	1	175
						29	1							
						135	9							
						31	1							
						163	9							
						28	1							
						106	9							





PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581	-	11060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6030 X	4985	-0-	-1045	-0-	29	1	4909	2	N	43	176	1	70	
07	5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	47	9	30	1	N	50			120	
08	5456 X	4206	-0-	-1250	-0-	55	9	30	1	N	38			158	
09	5280 X	3976	-0-	-1304	-0-	42	9	29	1	N	40			198	
10	5146 X	3713	-0-	-1433	-0-	44	9	31	1	N	39			237	
11	4980 X	2595	-0-	-2385	-0-	31	1	43	9	N	42	192	1	87	
						30	1	46	9	N					
-----															
DOUG HOLMES 566				WELL #:	1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583	-	11331
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	750	1	15713	2	N	1529	1516	1	205	
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	1682	9	738	1	N	1415	1297	1	323	
08	16089 X	15467	-0-	-622	-0-	1557	9	775	1	N	1093	1138	1	278	
09	15570 X	12075	-0-	-3495	-0-	1202	9	750	1	N	1022	963	1	337	
10	16089 X	10433	-0-	-5656	-0-	1124	9	713	1	N	878	762	1	453	
11	15570 X	7453	-0-	-8117	-0-	966	9	30	1	N	789	780	1	462	
						868	9								
-----															
PINCKARD, LIZZIE E.				WELL #:	4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367	-	10580
06	7380 X	4739	-0-	-2641	-0-	30	1	4643	2	N	60			295	
07	5828 X	4222	-0-	-1606	-0-	66	9	30	1	N	44	176	1	163	
08	5828 X	4339	-0-	-1489	-0-	48	9	28	1	N	50			213	
09	5640 X	4431	-0-	-1209	-0-	55	9	30	1	N	34			247	
10	5363 X	4237	-0-	-1126	-0-	37	9	28	1	N	21			268	
*11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	23	9	30	1	N	-0-			268	
-----															
COURSON PARNELL 474				WELL #:	1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656	-	11703
06	40018 X	40018	-0-	-0-	-0-	30	1	39704	2	N	258	345	1	233	
07	39711 X	38275	-0-	-1436	-0-	284	9	31	1	N	206	176	1	263	
08	39711 X	36017	-0-	-3694	-0-	227	9	31	1	N	233	171	1	325	
09	40020 X	32708	-0-	-7312	-0-	256	9	30	1	N	154	334	1	145	
10	41354 X	31783	-0-	-9571	-0-	169	9	31	1	N	170			315	
11	40020 X	28827	-0-	-11193	-0-	187	9	30	1	N	145	170	1	290	
						160	9								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264	-	11340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23310 X	17671	-0-	-5639	-0-	30	1	17178	2	N	421	369	1		290
						463	9								
07	24087 X	14670	-0-	-9417	-0-	30	1	14241	2	N	363	368	1		285
						399	9								
08	24087 X	13106	-0-	-10981	-0-	31	1	12786	2	N	263	366	1		182
						289	9								
09	21330 X	8933	-0-	-12397	-0-	28	1	8699	2	N	187	178	1		191
						206	9								
10	19499 X	9138	-0-	-10361	-0-	29	1	8865	2	N	222	190	1		223
						244	9								
11	17670 X	5251	-0-	-12419	-0-	29	1	5125	2	N	88	181	1		130
						97	9								
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302											
PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547	-	10120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
JINES		WELL #:		1660	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915	-	6960	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	N	-0-				78
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	62	1	1883	2	N	39				117
						43	9								
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	2	N	-0-				117
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	N	5				122
						6	9								
10	1984 N	795	-0-	-1189	-0-	36	1	752	2	N	6				128
						7	9								
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	24	1	37	2	N	5				133
						6	9								
MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958	-	6984	
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	22	1	172	2	N	-0-				80
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	-0-				80
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	62	1	432	2	N	-0-				80
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	N	-0-				80
10	496 N	246	-0-	-250	-0-	58	1	188	2	N	-0-				80
11	480 N	184	-0-	-296	-0-	44	1	140	2	N	-0-				80
RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887	-	6911	
06	1200 N	458	-0-	-742	-0-	56	1	402	2	N	-0-				152
07	992 N	63	-0-	-929	-0-	2	1	61	2	N	-0-				152
08	992 N	390	-0-	-602	-0-	18	1	372	2	N	-0-				152
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	26	1	129	2	N	-0-				152
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	48	1	126	2	N	-0-				152
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	10	1	338	2	N	-0-				152

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750									
PATTISON		WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	60 1	368 2	N	-0-		58
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	62 1	432 2	N	-0-		58
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N	-0-		58
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2	N	-0-		58
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	N	-0-		58
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	468 2	N	-0-		58
-----											
CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033	
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	60 1	784 2	N	28		210
						31 9					
07	930 N	883	-0-	-47	-0-	62 1	790 2	N	28		238
						31 9					
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	60 1	762 2	N	3	177 1	64
						3 9					
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	60 1	752 2	N	22		86
						24 9					
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62 1	855 2	N	41		127
						45 9					
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60 1	846 2	N	27		154
						30 9					
-----											
JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946	
06	2250 X	1313	-0-	-937	-0-	56 1	1257 2	N	-0-		198
07	2325 X	963	-0-	-1362	-0-	60 1	903 2	N	-0-		198
08	2046 X	1932	-0-	-114	-0-	62 1	1870 2	N	-0-		198
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	60 1	2182 2	N	-0-		198
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	62 1	2052 2	N	-0-		198
*11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	56 1	1800 2	N	10		208
						11 9					
-----											
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002				TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932	
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	56 1	135 2	N	6		309
						7 9					
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	62 1	399 2	N	123	167 1	265
						135 9					
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32 1	191 2	N	39		304
						43 9					
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	58 1	263 2	N	47	175 1	176
						52 9					
10	589 N	173	-0-	-416	-0-	42 1	84 2	N	43		219
						47 9					
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48 1	222 2	N	84		303
						92 9					
-----											
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326	
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130									
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	661 3		N	-0-		190
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	782 3	21 9	N	19		209
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	802 3	17 9	N	15		224
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	723 3	20 9	N	18	169 1	73
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	747 3	19 9	N	17		90
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	704 3	24 9	N	22		112

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573									
CONVERSE, R. V.		WELL #:		2130	RRCID ->	190852	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6294 -	6323
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	88	-0-	-408	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
HARDY, WILLIS				3049	RRCID ->	214184	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3580 -	3874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
P & P				1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 -	7422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	771	2	26 9	N	24			280
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21 9	N	19			333
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14 9	N	13	170 1		176
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20 9	N	18			194
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6 9	N	5			199

ETTER, THOMAS H.				WELL #:	1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422 -	6444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
ROGERS				1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	215	3	46 9	N	42	167 1		153
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48 9	N	44			197
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	207	3	28 9	N	25			222
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	222	3	31 9	N	28			250
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	222	3	21 9	N	19	168 1		101
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	218	3	28 9	N	25			126

REMNANT ENERGY, INC.				701555									
STEPHENSON				6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 -	6738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	839	2	50 9	N	45			273
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	901	2	25 9	N	23	193 1		103
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	885	2	46 9	N	42			145
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	840	2	47 9	N	43			188
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	869	2	46 9	N	42			230
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	853	2	46 9	N	42			272

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555  
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

06	780 N	229	-0-	-551	-0-	229	2			N	-0-					378
07	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					378
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	N	39					417
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	N	28	190	1			255
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	499	2	83	9	N	75					330
11	660 N	485	-0-	-175	-0-	433	2	52	9	N	47					377

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

06	3180 X	1911	-0-	-1269	-0-	1870	2	41	9	N	37					307
07	3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1541	2	9	9	N	8					315
08	3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2107	2	17	9	N	15					330
09	2880 X	1384	-0-	-1496	-0-	1384	2			N	-0-					330
10	2821 X	855	-0-	-1966	-0-	855	2			N	-0-					330
11	2070 X	1683	-0-	-387	-0-	1666	2	17	9	N	15					345

SABRE OPERATING, INC. 742261  
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

06	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

06	2550 X	1861	-0-	-689	-0-	30	1	1831	2	N	-0-					105
07	2635 X	2383	-0-	-252	-0-	90	1	2293	2	N	-0-					105
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-					105
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120	1	2236	2	N	-0-					105
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	93	1	2430	2	N	-0-					105
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	60	1	2122	2	N	-0-					105

PAN PETRO (CLEVELAND) STRAND ENERGY, L.C. WRIGHT, M.R.		//CONT.//	68735 120 824758	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537													
06		5460 X	2072	-0-	-3388	-0-	2072 3		N	-0-			159
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-			159
08		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-			159
09		6210 X	109	-0-	-6101	-0-	109 3		N	-0-			159
10		5890 X	264	-0-	-5626	-0-	264 3		N	-0-			159
11		2070 X	525	-0-	-1545	-0-	60 1	465 3	N	-0-			159
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BUZZARD FAMILY													
WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	44 1	162 2	N	17	173 1		34
							19 9						
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	26 1	70 2	N	-0-			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			34
-----													
MATHEWS													
WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580													
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			80
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			80
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			80
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			80
10		2015 N	905	-0-	-1110	-0-	905 2		N	-0-			80
11		960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2		N	-0-			80
-----													
LYNN													
WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822													
06		990 N	878	-0-	-112	-0-	878 2		N	-0-			-0-
07		992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2		N	-0-			-0-
08		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2		N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	862 2		N	-0-			-0-
-----													
PAULINE													
WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878													
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2		N	-0-			119
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			119
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-			119
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-			119
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			119
*11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			119
-----													
CROOKS													
WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336													
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	72 1	1423 2	N	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72 1	1481 2	N	-0-			-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1	1485 2	N	-0-			-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	72 1	1438 2	N	-0-			-0-
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72 1	1495 2	N	-0-			-0-
*11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72 1	1455 2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282																	
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	130	1	602	2	N	-0-					-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	130	1	723	2	N	-0-					-0-
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	2	N	-0-					-0-
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	113	1	1878	2	N	-0-					-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290																	
06	SWR	10	3280	-0-	3280	32260	68	1	3212	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855																	
06	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	72	1	16190	2	N	945	912	1			450
							1040	9									
07	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	72	1	16492	2	N	944	901	1			493
							1038	9									
08	17298	X	17165	-0-	-133	-0-	72	1	16141	2	N	865	942	1			416
							952	9									
09	16740	X	15838	-0-	-902	-0-	72	1	14858	2	N	825	738	1			503
							908	9									
10	17298	X	16284	-0-	-1014	-0-	72	1	15306	2	N	824	699	1			628
							906	9									
11	16740	X	14888	-0-	-1852	-0-	72	1	14094	2	N	656	917	1			367
							722	9									
-----																	
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952																	
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	4410	2	842	9	N	765	756	1			267
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4696	2	806	9	N	733	713	1			287
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	4504	2	746	9	N	678	537	1			428
09	5250	X	4720	-0-	-530	-0-	4002	2	718	9	N	653	752	1			329
10	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4121	2	706	9	N	642	557	1			414
11	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	3824	2	675	9	N	614	755	1			273



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054	-	12266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	5874	2	970	9	N	882	910	1	249
07		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	5997	2	991	9	N	901	883	1	267
08		6758 X	6124	-0-	-634	-0-	5403	2	721	9	N	655	565	1	357
09		6540 X	5754	-0-	-786	-0-	5027	2	727	9	N	661	731	1	287
10		6758 X	6175	-0-	-583	-0-	5171	2	1004	9	N	913	738	1	462
11		6540 X	5682	-0-	-858	-0-	4842	2	840	9	N	764	745	1	481
-----															
OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058	-	11930	
06		15300 X	9317	-0-	-5983	-0-	137	1	8026	2	N	1049	943	1	400
							1154	9							
07		13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	137	1	7747	2	N	1004	1087	1	317
							1104	9							
08		13082 X	9185	-0-	-3897	-0-	137	1	7906	2	N	1038	910	1	445
							1142	9							
09		11460 X	8504	-0-	-2956	-0-	137	1	7358	2	N	917	906	1	456
							1009	9							
10		10974 X	8562	-0-	-2412	-0-	137	1	7379	2	N	951	1118	1	289
							1046	9							
11		9330 X	7505	-0-	-1825	-0-	137	1	6361	2	N	915	752	1	452
							1007	9							
-----															
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110	-	12597	
06		18720 X	13122	-0-	-5598	-0-	123	1	11299	2	N	1545	1303	1	589
							1700	9							
07		17856 X	13978	-0-	-3878	-0-	137	1	12146	2	N	1541	1815	1	315
							1695	9							
08		16802 X	13055	-0-	-3747	-0-	137	1	11305	2	N	1466	1457	1	324
							1613	9							
09		15660 X	10763	-0-	-4897	-0-	137	1	9285	2	N	1219	1112	1	431
							1341	9							
10		13981 X	10230	-0-	-3751	-0-	137	1	8755	2	N	1216	1126	1	521
							1338	9							
11		13530 X	9773	-0-	-3757	-0-	137	1	8301	2	N	1214	1269	1	466
							1335	9							
-----															
PAZOURECK		WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828	-	10742	
06		1470 X	1003	-0-	-467	-0-	880	2	123	9	N	112	175	1	237
07		1457 X	917	-0-	-540	-0-	815	2	102	9	N	93	181	1	149
08		1426 X	983	-0-	-443	-0-	843	2	140	9	N	127	179	1	97
09		1380 X	881	-0-	-499	-0-	729	2	152	9	N	138			235
10		1302 X	891	-0-	-411	-0-	741	2	150	9	N	136	186	1	185
11		990 X	840	-0-	-150	-0-	702	2	138	9	N	125	187	1	123
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:	1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614	-	6630
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
07		403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08		775 N	134	-0-	-641	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
09		480 N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
*10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			130
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2058	2	3 9	N	133
08	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			133
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1853	2	2 9	N	135
10	2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1780	2			135
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			135

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260		
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			94
07	496 N	219	-0-	-277	-0-	219	2			94
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			94
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			94
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			94
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					94

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232		
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			180
07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8627	2	3 9	N	183
08	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7814	2	47 9	N	226
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			203
10	7130 X	5093	-0-	-2037	-0-	5093	2			195
11	6900 X	6235	-0-	-665	-0-	6217	2	18 9	N	211

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344		
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			100
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			100
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			100
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			100
10	1178 N	27	-0-	-1151	-0-	27	1			100
11	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			100

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686		
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			28
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			28
08	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2			28
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			28
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2			28
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			28

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			156
07	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			156
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1 9	N	157
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2			157
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2			157
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	668	2			157

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134
-----															
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220						
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1382	2	1	9	N	1				196
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1442	2	2	9	N	2				198
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1655	2	8	9	N	7				205
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				205
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-	46	1		159
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1396	2	4	9	N	4				163
-----															
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272						
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				105
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-				105
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5				110
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				110
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7				117
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-				117
-----															
MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913						
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289						
06	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1664	2	3	9	N	3				80
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1661	2	11	9	N	10				90
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1530	2	33	9	N	30				120
09	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1471	2	24	9	N	22				142
10	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1438	2	20	9	N	18				160
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1380	2	11	9	N	10				170

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304					
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2		N	-0-			197
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2		N	-0-			197
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	-0-	2	199
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2		N	-0-			199
10	1085	N	868	-0-	-217	-0-	865	2	3	9	N	-0-	3	202
11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2		N	-0-			202

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614					
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			175
07	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	1666	2		N	-0-			175
08	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2		N	-0-			175
09	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	1585	2		N	-0-			175
10	1922	X	310	-0-	-1612	-0-	290	2	20	9	N	-0-	18	193
*11	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11742	2	32	9	N	-0-	29	45

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049						
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2406	2	458	9	N	416	557	1	364
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2831	2	531	9	N	483	367	1	480
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4027	2	613	9	N	557	557	1	480
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3125	2	453	9	N	412	568	1	324
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2725	2	377	9	N	343	191	1	476
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2530	2	435	9	N	395	388	1	483

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806						
06	13200	X	10327	-0-	-2873	-0-	9908	2	419	9	N	381	361	1	432
07	13640	X	11691	-0-	-1949	-0-	11176	2	515	9	N	468	543	1	357
08	13392	X	11241	-0-	-2151	-0-	10792	2	449	9	N	408	367	1	398
09	12630	X	10236	-0-	-2394	-0-	9886	2	350	9	N	318	514	1	202
10	12338	X		-0-	-12338	-0-					N	331	181	1	352
11	11310	X	9284	-0-	-2026	-0-	8937	2	347	9	N	315	390	1	277

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680						
06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	11923	2	763	9	N	694	542	1	729
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	11391	2	719	9	N	654	1063	1	320
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	10822	2	686	9	N	624	365	1	579
09	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	11484	2	662	9	N	602	576	1	605
10	6944	X	1058	-0-	-5886	-0-	529	2	529	9	N	481	573	1	513
*11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9593	2	543	9	N	494	583	1	424

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MATTHEWS, VIRGIL				WELL #:	1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	12/02/1962	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 6555	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	224	1	1864	2	Y	-0-			17
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213	1	1769	2	Y	-0-			17
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	212	1	1763	2	Y	-0-			17
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	1729	2	Y	-0-			17
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1858	2	Y	-0-			17
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	215	1	1789	2	Y	-0-			17
-----														
PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592	
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137	1	1139	2	N	-0-			20
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	2	N	-0-			20
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	117	1	968	2	N	-0-			20
09	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	116	1	962	2	N	-0-			20
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	114	1	947	2	N	-0-			20
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	107	1	891	2	N	-0-			20
-----														
ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247	
06	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	261	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	263	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	264	1	2191	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2584	-0-	-56	-0-	257	1	2327	2	N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	265	1	2204	2	N	-0-			-0-
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	-0-			-0-
-----														
WAKITA OPERATING, LLC				891725		RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270	
MORTON				WELL #:	1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, OGDEN L				930316		RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 - 6636	
WILSON, ALEC K. -A-				WELL #:	1									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892	
BUZZARD, CLARA K.				WELL #:	1 U									
06	1350 N	707	-0-	-643	-0-	707	2			N	-0-			197
07	1426 N	617	-0-	-809	-0-	617	2			N	-0-			197
08	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-	146 1		51
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7 9		N	6			57
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			57
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-			57

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581												
BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-		36			
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-		36			
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-		36			
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		36			
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		36			
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		36			
-----														
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936						
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2	N	-0-		76			
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2	N	-0-		76			
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-		76			
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2	N	-0-		76			
10	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2	N	-0-		76			
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		76			
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508						
JONES, M. C.		WELL #: 1 M												
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2	N	-0-		6			
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		6			
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		6			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		6			
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		6			
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	2	N	-0-		6			
-----														
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628						
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	43	1	16
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y			-0-			16
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y			-0-			16
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2	Y			-0-			16
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y			-0-			16
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2	Y			-0-			16
-----														
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912						
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	19	1	1542	2	N	3			50
07	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	3	9	19	1	1611	2	N	7	57
08	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	8	9	19	1	1626	2	N	1	58
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	1608	2	N	-0-	58
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	19	1	1605	2	N	-0-			58
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	19	1	1573	2	N	-0-	41	1	17

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2474	2	2 9	Y	2		45
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4 9	Y	4		49
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071	2	7 9	Y	6		55
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3 9	Y	3		58
10	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2824	2	7 9	Y	6		64
11	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2521	2	4 9	Y	4		68
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961			TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817			
06	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-		67
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		67
08	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2		N	-0-		67
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		67
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2		N	-0-	39 1	28
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		28
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920			
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		11
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		11
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	808	2	2 9	N	2		13
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2 9	N	2		15
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		15
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		15
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868			
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	870	2		N	-0-		29
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2		N	-0-		29
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-		29
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		29
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		29
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-		29
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765			
06	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	1443	2		N	-0-		34
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		34
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		34
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		34
10	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2		N	-0-		34
11	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	1388	2		N	-0-		34



PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080			PERF. 6930 - 6990				
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			N	-0-					22
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					22
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					22
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					22
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					22
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					22
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 7092			PERF. 6948 - 6988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924			PERF. 6638 - 6754				
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					27
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					27
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
09	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	1003	2			N	-0-					27
10	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					27
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-					27
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6778 - 6792				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					8
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					8
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					8
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					8
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6730 - 6782				
06	840 N	668	-0-	-172	-0-	11	1	657	2	N	-0-					35
07	930 N	825	-0-	-105	-0-	12	1	813	2	N	-0-					35
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	12	1	857	2	N	-0-					35
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	N	-0-					35
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12	1	839	2	N	-0-					35
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	11	1	863	2	N	-0-					35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6952 - 7008				
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	669	2	2	9	N	2					14
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					14
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					14
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
10	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					14
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					14
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6954 - 7006				
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					12
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					12
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					12
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					11
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			Y	-0-					11
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					11
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					11
10	2604	N	2030	-0-	-574	-0-	2029	2	1	9	Y	-1					12
11	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	2			Y	-0-					12
-----																	
JONES, M. C.				WELL #:	5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741	-	6794		
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					17
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					17
08	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					17
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			Y	-0-					17
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					17
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					17
-----																	
WILSON, DUDE GU -1-				WELL #:	3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940	-	7000		
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					3
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					3
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					3
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					3
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					3
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					3
-----																	
DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #:	3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906	-	6953		
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	19	1	663	2	N	-0-					27
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	2	N	-0-					27
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	19	1	686	2	N	-0-					27
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	19	1	623	2	N	-0-					27
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	19	1	663	2	N	-0-					27
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	-0-					27
-----																	
DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #:	4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830	-	7084		
06	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	11	1	2188	2	N	39	127	1			68
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	43	9	12	1	2261	2					88
08	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	22	9	12	1	2277	2					113
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	11	1	2190	2	N	31					144
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	34	9	12	1	2263	2					170
11	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	12	9	11	1	2106	2					170
							39	9				35	156	1			49
-----																	
DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #:	5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859	-	7080		
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	803	2	18	9	N	16					130
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	N	12					142
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11					153
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	N	11					164
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	2	40	9	N	36	153	1			47
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					49

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6222 - 6232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE							
BRUHLMAN		WELL #:		1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6968 - 6988				
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	830	2	2	9	N	2				157
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6786 - 6840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #:		128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6457 - 6477				
06	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-				83
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				83
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

PEARSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6333 - 6500				
06	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1531	2	33	9	N	30				233
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

BRILLHART		WELL #:		1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6737 - 6758				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1702	RRCID -> 092241	COMPL. DATE 02/15/1981	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6932	- 6984			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2	N	-0-		-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836	RRCID -> 092332	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6930	- 6983			
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		13
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3004	RRCID -> 155094	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6808	- 6873			
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2	N	-0-		40
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
-----										
TUBBS		WELL #: 2904	RRCID -> 155716	COMPL. DATE 08/02/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6797	- 6855			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		28
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
-----										
TUBBS		WELL #: 2903	RRCID -> 156187	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6848	- 6880			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3005	RRCID -> 156750	COMPL. DATE 09/11/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858	- 6874			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRUHLMAN		WELL #: 1703	RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920	- 6998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N		1738	-0-	-32	-0-	1738 2	N	-0-			117
07	1643 N	NO RPT		-0-	-1643	-0-		N	NO RPT			117
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

06	T. A.			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
07	T. A.			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

06	0 N			-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

06	1102 N		1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			28
07	806 N	NO RPT		-0-	-806	-0-		N	NO RPT			28
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

06	210 N		139	-0-	-71	-0-	139 2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT		-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803							
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80

SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877	
06	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447 2	Y	-0-	22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447		Y	NO RPT	22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447		Y	NO RPT	22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447		Y	NO RPT	22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447		Y	NO RPT	22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447		Y	NO RPT	22

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878	
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860	
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223 2	N	-0-	7
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2	N	-0-	31
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N		-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		7
07	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

06	1560 N	1436	-0-	-0-	-124	-0-	1433 2	3 9	N	3	45
07	1612 N	1462	-0-	-0-	-150	-0-	1462 2		N	-0-	45
08	1612 N	1538	-0-	-0-	-74	-0-	1538 2		N	-0-	45
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-	45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

06	240 N	223	-0-	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-	31
07	279 N	NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

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

BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	31
07	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----														
PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750						
06		900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			132
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
-----														
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895						
06		4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			7
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----														
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
-----														
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710						
06		1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			148
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
-----														
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072						
06		330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07		310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36 1	339 2	N	52	183
						57 9				
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	183
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
-----										
KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194		
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
-----										
SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70
-----										
DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250		
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2782 2	19 9	N	17	167
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	167
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	167
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT	167
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	167
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	167
-----										
BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960		
06	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	12 1	1789 2	N	-0-	141
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	141
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
-----										
SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892		
06	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	217 1	2154 2	N	28	109
						31 9			185 1	
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	109
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109

PAN PETRO (CLEVELAND)														//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC														//CONT.// 953803									
HARBAUGH														WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT									
06		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10104	2	556	9	N	505	500	1	332								
07		10509 X	9935	-0-	-574	-0-	9473	2	462	9	N	420	342	1	410								
08		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10107	2	556	9	N	505	340	1	575								
09		10170 X	9774	-0-	-396	-0-	9310	2	464	9	N	422	712	1	285								
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			285								
11		10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT			285								
-----																							
LONGHOFER 323 LIP														WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214		
06		3030 X	2660	-0-	-370	-0-	439	1	231	9	N	210	185	1	400								
07		2945 X	2296	-0-	-649	-0-	2056	2	240	9	N	218	187	1	431								
08		2914 X	1987	-0-	-927	-0-	1797	2	190	9	N	173	191	1	413								
09		2820 X	1781	-0-	-1039	-0-	1613	2	168	9	N	153	162	1	404								
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			404								
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			404								
-----																							
CHARLOTTE ANN 296 OCL														WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029		
06		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7224	2	1238	9	N	1125	1414	1	303								
07		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	7444	2	1425	9	N	1295	1222	1	377								
08		8153 X	6630	-0-	-1523	-0-	5430	2	1200	9	N	1091	868	1	600								
09		7890 X	6044	-0-	-1846	-0-	5118	2	926	9	N	842	908	1	534								
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			534								
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			534								
-----																							
DIEBALL BROTHERS 297 OCL														WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218		
06		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	9315	2	1145	9	N	1041	1428	1	157								
07		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9270	2	1178	9	N	1071	880	1	348								
08		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9018	2	1003	9	N	912	872	1	388								
09		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	6567	2	608	9	N	553	727	1	214								
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			214								
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			214								
-----																							
JAMES E WILSON 160														WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780		
06		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	9833	2	508	9	N	462	380	1	359								
07		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			359								
08		10106 X	5433	-0-	-4673	-0-	5433	2			N	-0-			-0-								
09		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9456	2	378	9	N	344			344								
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			344								
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT			344								
-----																							
EDWARD														WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308		
06		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	4995	2	990	9	N	900	548	1	622								
07		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			622								
08		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			622								
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			622								
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			622								
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			622								

PAN PETRO (CLEVELAND)														CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC																
P BURANDT 318 OCL																
//CONT.// 68735 120 ASSOCIATED														CAPACITY		
//CONT.// 953803																
WELL #: 1H RRCID -> 271096														COMPL. DATE 12/15/2013		
TOTAL DEPTH 7648														PERF. 7685 - 12097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06		11460 X	11449	-0-	-11	-0-	835	1	9775	2	N	763	880	1	9 8	260
07		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	839	9								
08		11067 X	6686	-0-	-4381	-0-	10930	2	840	9	N	764	856	1		168
09		11460 X	9216	-0-	-2244	-0-	5881	2	805	9	N	732	517	1		383
10		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	8500	2	716	9	N	651	731	1		303
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT				303
SHRADER														WELL #: 1 RRCID -> 275025		
COMPL. DATE 03/04/1977														TOTAL DEPTH 9315		
PERF. 7010 - 7028																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
PARNELL 475														WELL #: 1H RRCID -> 275351		
COMPL. DATE 12/03/2013														TOTAL DEPTH 7397		
PERF. 7695 - 11294																
06		DLQ G-10	10844	-0-	10844	10844	326	1	9656	2	N	784	867	1		266
							862	9								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
PARNELL 475														WELL #: 2H RRCID -> 275705		
COMPL. DATE 06/22/2014														TOTAL DEPTH 7300		
PERF. 7638 - 11079																
06		DLQ G-10	9854	-0-	9854	9854	845	1	8606	2	N	366	357	1		304
							403	9								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
PARNELL 475														WELL #: 3H RRCID -> 275831		
COMPL. DATE 06/05/2014														TOTAL DEPTH 7299		
PERF. 7777 - 11940																
06		DLQ G-10	14415	-0-	14415	14415	80	1	14150	2	N	168	184	1		221
							185	9								
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT				221
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT				221
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT				221
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT				221
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT				221
PAN PETRO (MARMATON)														CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION																
HODGES, C.																
68735 200 ASSOCIATED														CAPACITY		
027200																
WELL #: 4101 RRCID -> 270660														COMPL. DATE 08/01/2013		
TOTAL DEPTH 9190														PERF. 7709 - 7768		
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10	52	1		8
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1				9
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				9
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-				9
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				9
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				9

PAN PETRO (MARMATON) APACHE CORPORATION HODGES, C.		//CONT.// 68735 200 //CONT.// 027200 WELL #: 4102		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	709	2	11	9	N	10	53	1			8
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	732	2	3	9	N	3					11
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	731	2	24	9	N	22					33
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	700	2	12	9	N	11					44
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34					78
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	694	2	22	9	N	20					98

MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		562560 WELL #: 2HM		RRCID -> 275286	COMPL. DATE 05/14/2014					TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8431 - 12801					
06	2340 X	2095	-0-	-245	-0-	30	1	2046	2	N	17					242
07	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	31	1	1981	2	N	15					257
08	2418 X	1797	-0-	-621	-0-	28	1	1751	2	N	16					273
09	2160 X	1502	-0-	-658	-0-	30	1	1470	2	N	2					275
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	2954	2	N	129	184	1			220
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	30	1	3440	2	N	278	358	1			140

HODGES '42'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276130	COMPL. DATE 03/17/2014					TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8364 - 12241					
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	2	N	265					573
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5472	2	N	174	355	1			392
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	27	1	5226	2	N	196	368	1			220
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	30	1	5851	2	N	205	188	1			237
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	31	1	5872	2	N	149	178	1			208
*11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5260	2	N	132					340

HODGES '204'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014					TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534					
06	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	30	1	9048	2	N	248	523	1			175
07	9145 X	9033	-0-	-112	-0-	29	1	8766	2	N	216	176	1			215
08	9145 X	8342	-0-	-803	-0-	29	1	8111	2	N	184	179	1			220
09	8850 X	7977	-0-	-873	-0-	30	1	7752	2	N	177	177	1			220
10	9145 X	7936	-0-	-1209	-0-	31	1	7750	2	N	141	181	1			180
11	8850 X	7805	-0-	-1045	-0-	28	1	7609	2	N	153	176	1			157

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '205'		//CONT.// 68735 200 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
HODGES '205'		WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891				
06	5910 X	4966	-0-	-944	-0-	30	1	4758	2	N	162	189	1		250
07	5952 X	4107	-0-	-1845	-0-	178	9	4038	2	N	51	178	1		123
08	5704 X	4807	-0-	-897	-0-	13	1	4561	2	N	195	188	1		130
09	5520 X	4618	-0-	-902	-0-	56	9	4425	2	N	148				278
10	5456 X	4635	-0-	-821	-0-	31	1	4422	2	N	165	190	1		253
11	4980 X	4218	-0-	-762	-0-	215	9	4068	2	N	109				362
-----															
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250				
06	12480 X	8937	-0-	-3543	-0-	30	1	8763	2	N	131	181	1		364
07	11315 X	8747	-0-	-2568	-0-	144	9	8568	2	N	135				499
08	11315 X	7374	-0-	-3941	-0-	30	1	7260	2	N	79	373	1		205
09	10950 X	7967	-0-	-2983	-0-	27	1	7810	2	N	115	187	1		133
10	10044 X	8152	-0-	-1892	-0-	87	9	7990	2	N	119				252
11	8940 X	7413	-0-	-1527	-0-	30	1	7272	2	N	101				353
-----															
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807				
06	7560 X	6324	-0-	-1236	-0-	30	1	6214	2	N	73				160
07	7440 X	6226	-0-	-1214	-0-	80	9	6127	2	N	63				223
08	6851 X	6147	-0-	-704	-0-	30	1	6051	2	N	60	188	1		95
09	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	66	9	6137	2	N	67				162
10	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	30	1	5976	2	N	65				227
11	6330 X	5544	-0-	-786	-0-	74	9	5453	2	N	55	182	1		100
-----															
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8488 - 12621				
06	11880 X	6429	-0-	-5451	-0-	30	1	5980	2	N	381	387	1		522
07	10168 X	7653	-0-	-2515	-0-	419	9	7147	2	N	432	559	1		395
08	10168 X	6223	-0-	-3945	-0-	31	1	5748	2	N	404	374	1		425
09	8700 X	4836	-0-	-3864	-0-	475	9	4403	2	N	366	566	1		225
10	8990 X	3989	-0-	-5001	-0-	31	1	3388	2	N	518	391	1		352
11	7410 X	6964	-0-	-446	-0-	444	9	6370	2	N	513	588	1		277
-----															

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	2164	-0-	2164	2164	72	1	1930	2	N	147			147
							162	9							
09	DELQ PR		1376	-0-	1376	3540	72	1	1304	2	N	-0-			147
10	4383 X		843	-0-	-3540	-0-	72	1	771	2	N	-0-			147
11	1590 X		668	-0-	-922	-0-	72	1	596	2	N	-0-			147
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664															
06	4020 X		4020	-0-	-0-	-0-	763	1	2698	2	N	508	378	1	237
							559	9							
07	3782 X		2469	-0-	-1313	-0-	1993	2	476	9	N	433	545	1	126
08	4495 X		2961	-0-	-1534	-0-	2427	2	534	9	N	485	367	1	244
09	4350 X		3587	-0-	-763	-0-	2953	2	634	9	N	576	724	1	96
10	4495 X	NO RPT		-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			96
11	4020 X	NO RPT		-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			96
PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
APACHE CORPORATION 027200															
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604															
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677															
06	540 X		394	-0-	-146	-0-	60	1	334	2	N	-0-			40
07	773 X		773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	-0-			40
08	810 X		810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	N	-0-			40
09	619 X		619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	N	-0-			40
10	928 X		928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-			40
11	780 X		688	-0-	-92	-0-	56	1	632	2	N	-0-			40
DAVIS, RANDY 206200															
MCLAIN, DALE WELL #: 1 RRCID -> 043762 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILAM, INC. 566816															
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484															
06	2250 N		2176	-0-	-74	-0-	2176	3			N	-0-			102
07	2325 N		2204	-0-	-121	-0-	2204	3			N	-0-			102
08	2298 N		2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			102
09	2224 N		2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			102
10	2299 N		2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			102
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	60 1	845 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	62 1	969 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	636	-0-	-449	-0-	58 1	578 2	N	-0-		-0-
09	900 N	451	-0-	-449	-0-	58 1	393 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	62 1	867 2	N	62	62 1	-0-
						68 9					
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	N	-0-		-0-
-----											
DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240
21 MILE SWD				1							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL)		WELL #:		68825 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CARSON			
ETC FIELD SERVICES LLC				255074							
SCHAFFER RANCH		WELL #:		2D	RRCID ->	192229	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5752 - 5945
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		WELL #:		68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MOORE			
DCP MIDSTREAM, LP				195918							
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ALVEY PARTNERS		016400								
GETTINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
-----										
GETTING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	210 N	91	-0-	-119 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
-----										
ANANDA ENERGY INC.		020573		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305		
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1								
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331		
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
08	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213		
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BREEDING, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040		
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BAILEY, NEVA J.				044224							
BAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 109113	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 2083	- 2339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
07	372 N	81	-0-	-291 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	344	-0-	344 B	344	344 3	N	-0-			-0-
-----											
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453							
CHEATWOOD, T. C.				WELL #: 1	RRCID -> 025974	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
-----											
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 026337	COMPL. DATE 04/00/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----											
FINLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026388	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
-----											
FINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 026389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
-----											
FINLEY				WELL #: 3	RRCID -> 026390	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	134	-0-	-106 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	248 N	56	-0-	-192 B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
*11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
-----												
WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
10		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
*11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
-----												
WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
10		310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
11		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
-----												
SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
-----												
SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
10		341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11		330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
-----												
LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
LINDSEY-CLAY UNIT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3 N		3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10	3 N		3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
*11	3 N		3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
-----															
LYSLE, M. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	300 N		1	-0-	-299 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	341 N		1	-0-	-340 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	310 N		39	-0-	-271 B	-0-		39	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	511 N		511	-0-	-0- B	-0-		511	2		N	-0-			-0-
10	493 N		493	-0-	-0- B	-0-		493	2		N	-0-			-0-
*11	500 N		500	-0-	-0- B	-0-		500	2		N	-0-			-0-
-----															
COATES															
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	3 N		1	-0-	-2 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	3 N		1	-0-	-2 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	3 N		1	-0-	-2 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11	2 N		2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE															
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	30 N		9	-0-	-21 B	-0-		9	2		N	-0-			-0-
07	31 N		1	-0-	-30 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	13 N		4	-0-	-9 B	-0-		4	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	48 N		48	-0-	-0- B	-0-		48	2		N	-0-			-0-
10	41 N		41	-0-	-0- B	-0-		41	2		N	-0-			-0-
*11	48 N		48	-0-	-0- B	-0-		48	2		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	30 N		10	-0-	-20 B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
07	31 N		1	-0-	-30 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	31 N		5	-0-	-26 B	-0-		5	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	52 N		52	-0-	-0- B	-0-		52	2		N	-0-			-0-
10	47 N		47	-0-	-0- B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
*11	49 N		49	-0-	-0- B	-0-		49	2		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	2 N		1	-0-	-1 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID -> 026720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
*11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
-----													
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID -> 026721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10		124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
*11		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
-----													
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 026723		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
07		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
08		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	174	-0-	-105 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
11		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
-----													
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID -> 026724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
08		124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10		124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
11		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
-----													
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 026725		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
-----													
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
08		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
10		186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
*11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	290	-0-	-220 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
-----												
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
08	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
-----												
PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----												
PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
-----												
REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
-----												
REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11	240 N	81	-0-	-159 B	-0-	81 2		N	-0-		-0-
-----											
SATTERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
-----											
STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
-----											
STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
07	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
08	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
10	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
-----											
STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
08		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
-----												
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
-----												
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
*11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
-----												
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
10		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
*11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----														
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
//CONT.// 049453															
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
*11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		270 N	141	-0-	-129 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07		372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07		372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08		341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
LEAKE		WELL #: 1		RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #: A 1		RRCID -> 033867		COMPL. DATE 11/23/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 033869		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
SATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 033870		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
//CONT.// 049453															
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
-----															
LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
-----															
MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
-----															
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
*11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
-----															
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
08	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-

-----											
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*11		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
-----											
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----											
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855
06		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----											
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
-----											
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----											
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950
06		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
07		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
08		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10		589 N	364	-0-	-225 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
*11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116			
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914			
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776			
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 099270		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885			
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 103220		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840			
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 -	2172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 -	2130
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 -	1795
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
-----												
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
-----												
BC OPERATING, INC.		058893										
OHARA		WELL #:		1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
*11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-		-0-
-----												
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		068309										
PARKER FEE "A"		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 -	2980
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-		-0-
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		//CONT.//		068309							
PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
-----											
PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
*10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-		-0-	
-----											
BRADLEY OPERATING CO.		087255			RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ASH		WELL #: C 2									
06	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 1	N	-0-		-0-	
08	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 1	N	-0-		-0-	
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 1	N	-0-		-0-	
11	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169 1	N	-0-		-0-	
-----											
GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A
06	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
*11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
-----											
BREEDING, JIMMY		090650			RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180
FAYE, NETTIE		WELL #: 1									
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
BRONCO OIL COMPANY		096675			RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
SITTER, G. W.		WELL #: B 1									
06	574 N	405	-0-	-169 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	662	-0-	-175 B	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
08	775 N	664	-0-	-111 B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.// 096675													
SITTER		WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2040 - 2460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-	
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-	
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-	
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-	
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-	
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-	
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-	
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH		1892		PERF. 1605 - 1890			
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH		2648		PERF. 2207 - 2402			
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-	
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
10	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
*11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
BRYAN, RICKEY CURRY		104271		WELL #: 1		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1800 - 1970	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
CADRA, MARK CADRA		122578		WELL #: 1		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH		2087		PERF. 1812 - 1977	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.			130477								
DAMRON			WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL			WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
-----											
EVANS			WELL #:	B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER, MILTON			134100								
CARPENTER			WELL #:	C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARPENTER			WELL #:	2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST CITY OF MCLEAN MCLEAN GAS CO.		//CONT.//	68826 001 154650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #:		1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
07	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08	558 N	354	-0-	-204 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #:		1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																				
CLAY PETROLEUM																				
KENNEDY -B-																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 158936																				
WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3				N	-0-						-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3				N	-0-						-0-
08	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3				N	-0-						-0-
10	310	N	157	-0-	-153	B	-0-	157	3				N	-0-						-0-
11	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3				N	-0-						-0-
-----																				
LANGHAM																				
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3				N	-0-						-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3				N	-0-						-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3				N	-0-						-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3				N	-0-						-0-
11	330	N	49	-0-	-281	B	-0-	49	3				N	-0-						-0-
-----																				
NOEL B																				
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3				N	-0-						-0-
07	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3				N	-0-						-0-
08	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	292	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3				N	-0-						-0-
10	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3				N	-0-						-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3				N	-0-						-0-
-----																				
NOEL -B-																				
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	3				N	-0-						-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3				N	-0-						-0-
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3				N	-0-						-0-
10	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3				N	-0-						-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3				N	-0-						-0-
-----																				
PERKINS -D-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	330	N	180	-0-	-150	B	-0-	180	3				N	-0-						-0-
07	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3				N	-0-						-0-
08	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3				N	-0-						-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3				N	-0-						-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3				N	-0-						-0-
-----																				
PERKINS -D-																				
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	210	N	120	-0-	-90	B	-0-	120	3				N	-0-						-0-
07	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3				N	-0-						-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3				N	-0-						-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3				N	-0-						-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3				N	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
PERKINS -E-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DUNIGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													
CLAY PETROLEUM													
UPHAM GAS CO.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 158936													
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*10		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
-----													
FLETCHER													
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A													
06		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07		186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOX													
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 723											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
-----													
CARR													
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
-----													
HALL													
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
-----													
JADE													
WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*10		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
-----												
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	113	-0-	-187 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
-----												
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	540 N	153	-0-	-387 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	620 N	338	-0-	-282 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
-----												
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	454 N	276	-0-	-178 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
CLAY PETROLEUM																				
//CONT.// 158936																				
COBB, S. A. -EST-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180	N	39	-0-	-141	B	-0-	39	3				N	-0-						-0-
07	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3				N	-0-						-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3				N	-0-						-0-
10	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3				N	-0-						-0-
11	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3				N	-0-						-0-
COBB EST. -A-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	150	N	82	-0-	-68	B	-0-	82	3				N	-0-						-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3				N	-0-						-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3				N	-0-						-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3				N	-0-						-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3				N	-0-						-0-
COBB EST. -B-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
HUSELBY ISABEL -A-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
HUSELBY -B-																				
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	300	N	142	-0-	-158	B	-0-	142	3				N	-0-						-0-
07	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3				N	-0-						-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3				N	-0-						-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3				N	-0-						-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3				N	-0-						-0-
MORSE, J. S.																				
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
CHAPMAN, JEANNE		WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
-----										
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	38	-0-	-292 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07	341 N	47	-0-	-294 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	58 N	58	-0-	-0 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*11	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
-----										
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
08	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*10	354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
11	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
-----										
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*10	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
-----										
GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	60	-0-	-90 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
*10	179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
-----										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	391 N	319	-0-	-72 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
08	527 N	73	-0-	-454 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	317 N	75	-0-	-242 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*11	492 N	492	-0-	-0 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																
CLAY PETROLEUM																
CARPENTER -A-																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 158936																
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARPENTER																
WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN																
WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORSE																
WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371																
06	330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
-----																
MILTON																
WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224																
06	360 N	57	-0-	-303 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
-----																
MILTON -A-																
WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336																
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HOLLY ANN		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172																
06	510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	744 N	489	-0-	-255 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
-----																
CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166																
06	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380																
06	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
-----																
MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322																
06	990 N	502	-0-	-488 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930					
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
-----															
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938					
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
-----															
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970					
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160		- 2278		
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
*10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
*11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180		- 2840		
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		WELL #: 2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489		- 1598		
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396		- 2460		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		WELL #: C 2		RRCID -> 025799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CROCKETT, DAVID BIDWELL		//CONT.//	68826 001 190120	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
DACO, INC. KINNARD -A-			196940	WELL #:	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2045 - 2172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
BURKS				WELL #:	1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 - 2241
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-	-0-			
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-			
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-			
*10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			
COURTNEY				WELL #:	1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			
08	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-			
*10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			
CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902
06	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-			
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-			
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	-0-			
*10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			
JACK				WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-	-0-			
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-			
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-			
*10	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DAVIS & SIMMONS			206800									
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
08	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
*11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:	5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
-----												
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
-----												
DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
CHAPMAN NCT 1				WELL #: 15	RRCID -> 025916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
07	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
*11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3	N	-0-				-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3	N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-				-0-
*11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-				-0-
-----													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	330 N	55	-0-	-275 B	-0-	55	3	N	-0-				-0-
07	341 N	111	-0-	-230 B	-0-	111	3	N	-0-				-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-				-0-
*11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-				-0-
-----													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	102	-0-	-198 B	-0-	102	3	N	-0-				-0-
07	341 N	196	-0-	-145 B	-0-	196	3	N	-0-				-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-				-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-				-0-
*11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-				-0-
-----													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120	3	N	-0-				-0-
07	372 N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3	N	-0-				-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-				-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-				-0-
*11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-				-0-
-----													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 14	RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----													
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	151	3	N	-0-				-0-
07	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3	N	-0-				-0-
08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-				-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID -> 025957			COMPL. DATE 10/19/1924			TOTAL DEPTH 2645	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID -> 025958			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID -> 025959			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID -> 025960			COMPL. DATE 07/05/1960			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID -> 025961			COMPL. DATE 07/15/1960			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		420 N	76	-0-	-344 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		558 N	128	-0-	-430 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08		434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID -> 025962			COMPL. DATE 06/22/1960			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		330 N	87	-0-	-243 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07		372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08		310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 - 2822					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352					
06	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		235708														
REEVES, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SHAW //CONT.// 235708															
WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07		341 N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11		270 N	57	-0-	-213 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		780 N	705	-0-	-75 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
07		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
08		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		720 N	666	-0-	-54 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
10		775 N	606	-0-	-169 B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
11		720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*10		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
07		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PARKER FEE //CONT.// 235708												
WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
*10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	202	-0-	-158 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
07		372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
07		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
*10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
07		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
08		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
*10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
11		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
07		434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
11		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PARKER FEE //CONT.// 235708												
WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	3		N	-0-	-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3		N	-0-	-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
*10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-	-0-
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	3		N	-0-	-0-
07		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
*10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
11		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3		N	-0-	-0-
07		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-	-0-
*10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3		N	-0-	-0-
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
07		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-	-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
*10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-	-0-
11		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
07		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3		N	-0-	-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
*10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-	-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
07		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3		N	-0-	-0-
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-	-0-
*10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-	-0-
11		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PARKER FEE //CONT.// 235708												
WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3				N	-0-
07		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3				N	-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3				N	-0-
*10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3				N	-0-
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3				N	-0-
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	236	-0-	-184 B	-0-	236 3				N	-0-
07		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3				N	-0-
08		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3				N	-0-
*10		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3				N	-0-
11		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 3				N	-0-
PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 3				N	-0-
07		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3				N	-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3				N	-0-
*10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3				N	-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3				N	-0-
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 3				N	-0-
07		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3				N	-0-
08		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3				N	-0-
*10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3				N	-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3				N	-0-
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3				N	-0-
07		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3				N	-0-
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3				N	-0-
*10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3				N	-0-
11		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3				N	-0-
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
06		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3				N	-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3				N	-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3				N	-0-
10		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3				N	-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3				N	-0-



-----															
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708															
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
-----															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092															
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
10		1395 N	957	-0-	-438 B	-0-	957	3			N	-0-			-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
-----															
CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496															
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470															
06		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10		279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
-----															
GAEA SERVICES, INC. 292356															
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07		713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
10		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11		660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356								
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
*11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 -	2118
06		450 N	197	-0-	-253 B	-0-	100 1	97 2	N	-0-		40
07		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	125 1	256 2	N	-0-		40
08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	140 1	389 2	N	2		42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			2 9					
09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	140 1	348 2	N	-0-		42
10		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	135 1	253 2	N	-0-		42
11		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	145 1	360 2	N	-0-		42
-----												
GALMOR, BOBBY D.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
NICKELL, C. L.												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A	
SESCO -A-												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIVENS, PATRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MORGAN, D. L.												
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
GYPSY OIL CO.				339696											
WILSON				WELL #: 1		RRCID -> 092587		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 2612		PERF. 2440 - 2524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
-----															
WILSON				WELL #: 1 A		RRCID -> 132386		COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 2746		PERF. 2410 - 2500			
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
-----															
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213		PERF. 1940 - 1950			
KNOLL				WELL #: 1											
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LUTES -A-				WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926			
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDIN				WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148			
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155		RRCID -> 023764		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
VANDERBERG				WELL #: 1											
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
08	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
10	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
*11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 381155												
MORSE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O												
06	488 N	127	-0-	-361 B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
07	713 N	592	-0-	-121 B	-0-	592	2		N	-0-		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
11	1017 N	611	-0-	-406 B	-0-	611	2		N	-0-		-0-
COBB												
WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-		-0-
08	589 N	262	-0-	-327 B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2		N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2		N	-0-		-0-
MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SLOSS, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065												
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	124 2	N	-0-	-0-			
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-			
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-	-0-			
*10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-			
*11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-			
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	450 N	248	-0-	-202 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-			
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-	-0-			
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-	-0-			
*10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-	-0-			
11	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-			
-----												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	191	-0-	-169 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-			
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-	-0-			
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-	-0-			
*10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-			
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 2	N	-0-	-0-			
-----												
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL				WELL #:	1	RRCID ->	025936	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
-----												
MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-			
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
-----												
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	657 2	N	-0-	-0-			
07	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 2	N	-0-	-0-			
08	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-	-0-			
*10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2	N	-0-	-0-			
*11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-	-0-			

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		419291							
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-			WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
07		372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
*10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
11		600 N	433	-0-	-167 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAY DEV. CO.			WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
07		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
11		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT, H. W.			WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		870 N	453	-0-	-417 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
07		930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
*10		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
11		990 N	901	-0-	-89 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT, H. W.			WELL #:		3	RRCID ->	026684	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
REEVES, B. M.			WELL #:		2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WORD, A. B.			WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		540 N	339	-0-	-201 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
08		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10		620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
IMMEL, ELMER				423000											
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340											
BLACKKETTER				WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 -	1892	
06	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	29	-0-	-151	B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
-----															
J-GAR, LTD.				427644											
HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
-----															
HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
-----															
PUGH, ROMAIN				WELL #:	1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----															
JAC PRODUCING CO., LLC				427979											
MCLARTY ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 -	2391	
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	78	-0-	-232	B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
JAC PRODUCING CO., LLC		//CONT.//		427979								
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 -	2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07		124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
08		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
-----												
JUDE PRODUCTION, INC.				448090								
JOHNSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
*11		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2	N	-0-		-0-
-----												
ZION		WELL #:		1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
07		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
-----												
DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
08		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
*11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090											
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 N	25	-0-	-155 B	-0-		25	2		N	-0-				-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-		4	2		N	-0-				-0-
08	62 N	6	-0-	-56 B	-0-		6	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-		16	2		N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	2		N	-0-				-0-
*11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9	2		N	-0-				-0-
-----															
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2224 -	2300		
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-		57	2		N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	2		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66	2		N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65	2		N	-0-				-0-
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ZUEB	WELL #:	1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	510 N	268	-0-	-242 B	-0-		268	2		N	-0-				-0-
07	527 N	301	-0-	-226 B	-0-		301	2		N	-0-				-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-		613	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-		574	2		N	-0-				-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-		447	2		N	-0-				-0-
11	600 N	521	-0-	-79 B	-0-		521	2		N	-0-				-0-
-----															
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32	2		N	-0-				-0-
07	62 N	29	-0-	-33 B	-0-		29	2		N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58	2		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65	2		N	-0-				-0-
-----															
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	150 N	43	-0-	-107 B	-0-		43	2		N	-0-				-0-
07	124 N	37	-0-	-87 B	-0-		37	2		N	-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-		134	2		N	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-		136	2		N	-0-				-0-
*11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203	2		N	-0-				-0-
-----															
ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	240 N	118	-0-	-122 B	-0-		118	2		N	-0-				-0-
07	279 N	165	-0-	-114 B	-0-		165	2		N	-0-				-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-		308	2		N	-0-				-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238	2		N	-0-				-0-
11	330 N	241	-0-	-89 B	-0-		241	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 450175															
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		270 N	134	-0-	-136 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07		248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11		270 N	28	-0-	-242 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		480 N	212	-0-	-268 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07		527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11		630 N	529	-0-	-101 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		300 N	121	-0-	-179 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07		372 N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 450175												
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		270 N	108	-0-	-162 B	-0-	108	2		N	-0-	-0-
07		341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
08		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-	-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-	-0-
11		420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2		N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81	2		N	-0-	-0-
07		217 N	52	-0-	-165 B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-	-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-	-0-
11		270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2		N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2		N	-0-	-0-
07		279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144	2		N	-0-	-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-	-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
11		330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2		N	-0-	-0-
07		217 N	82	-0-	-135 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
08		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-	-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
11		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2		N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	134	-0-	-196 B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
07		341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	2		N	-0-	-0-
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-	-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-	-0-
11		390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KELLERVILLE OPERATING, LLC				453787								
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 048253	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH 2944	PERF. 2234	- 2339			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
-----												
THUT				WELL #: 1	RRCID -> 108223	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2582	- 2886			
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
08		651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
10		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
11		450 N	379	-0-	-71 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
-----												
THUT				WELL #: 4	RRCID -> 136588	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2640	- 2914			
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
10		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSE, B. BULL				WELL #: 2	RRCID -> 137722	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2244	- 3036			
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
08		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
*10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
-----												
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 144155	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2506	- 2822			
06		1170 N	434	-0-	-736 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
*10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
*11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
-----												
ROBINSON				WELL #: 3	RRCID -> 147462	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2291	- 2662			
06		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
08		341 N	204	-0-	-137 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11		210 N	64	-0-	-146 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
KIMBREL OIL CORPORATION			462131						
LUMMUS			WELL #: 1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1875 - 1995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
SCHLEGEL			WELL #: 1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF. 1847 - 2027		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
SCHLEGEL			WELL #: 2	RRCID -> 073510	COMPL. DATE 06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF. 1866 - 2008		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
WEBB			WELL #: 1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
SKARKE			WELL #: 1	RRCID -> 089317	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF. 2182 - 2298		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
WOODRUFF			WELL #: 1	RRCID -> 093507	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF. 2066 - 2169		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131										
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
-----													
LULA				WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
-----													
WEBB -E-				WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-			-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
-----													
MECHEK				WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
-----													
JUDY				WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
-----													
RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID -> 098942	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154	- 2289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JILL		WELL #:	1	RRCID -> 098944	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006	- 2281
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANCE		WELL #:	1	RRCID -> 099268	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877	- 2030
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 103571	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913	- 2006
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396	- 1900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
L & W OPERATORS				479899								
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	239 N	239	-0-	-0 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HAYNES				WELL #: 2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
-----												
ROB				WELL #: 1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	420 N	102	-0-	-318 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
-----												
SHORT				WELL #: 1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	270 N	68	-0-	-202 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
-----												
MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	180 N	29	-0-	-151 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS -A-				WELL #: C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		92 N	-0-	-0-	-92 B	-0-					N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
06		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----															
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
06		240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
07		279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11		360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
-----															
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
06		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
-----															
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
06		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -A- //CONT.// 495445												
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
07		465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
10		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
11		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
07		186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07		248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
07		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11		420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
11		300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
07		372 N	164	-0-	-208 B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11		390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07		248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07		372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
11		510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
07		403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11		450 N	364	-0-	-86 B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
07		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
08		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
11		570 N	410	-0-	-160 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1200 N	338	-0-	-862 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
07		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
10		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
11		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED											
//CONT.// 495445											
DARSEY -E-											
WELL #: 3										RRCID -> 026618	
COMPL. DATE 08/14/1958										TOTAL DEPTH 2308	
PERF. 2230 - 2250											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
DARSEY -F-											
WELL #: 1											
RRCID -> 026620											
COMPL. DATE 01/12/1984											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
06		270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
07		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
REEVES											
WELL #: 1											
RRCID -> 026621											
COMPL. DATE 01/12/1984											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
06		330 N	154	-0-	-176 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
07		403 N	129	-0-	-274 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
10		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
11		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
REEVES											
WELL #: 2											
RRCID -> 026622											
COMPL. DATE 01/12/1984											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
06		270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
07		310 N	31	-0-	-279 B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
11		360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
PARKER, J. H. & H. T.											
WELL #: 1											
RRCID -> 026640											
COMPL. DATE 01/12/1984											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
06		300 N	124	-0-	-176 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
07		341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
11		450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-	
PARKER											
WELL #: 23											
RRCID -> 035367											
COMPL. DATE 09/26/1958											
TOTAL DEPTH N/A											
PERF. N/A											
06		360 N	167	-0-	-193 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
07		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
10		310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	146	-0-	-184 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	502	-0-	-68 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
-----												
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342	
06	720 N	431	-0-	-289 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-	
-----												
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266	
06	570 N	301	-0-	-269 B	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	590	-0-	-898 B	-0-	590	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEJAN, INC.		495727										
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
-----												
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
-----												
DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934		
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
LINN OPERATING, INC.		501545											
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DIAL				WELL #:	3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-		111	3		N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0 B	-0-		133	3		N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0 B	-0-		126	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	123 N	123	-0-	-0 B	-0-		123	3		N	-0-				-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-		108	3		N	-0-				-0-
*11	127 N	127	-0-	-0 B	-0-		127	3		N	-0-				-0-
-----															
DIAL				WELL #:	4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-		179	3		N	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0 B	-0-		212	3		N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0 B	-0-		202	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	198 N	198	-0-	-0 B	-0-		198	3		N	-0-				-0-
10	217 N	171	-0-	-46 B	-0-		171	3		N	-0-				-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-		204	3		N	-0-				-0-
-----															
DIAL A				WELL #:	2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-		469	3		N	-0-				-0-
07	557 N	557	-0-	-0 B	-0-		557	3		N	-0-				-0-
08	530 N	530	-0-	-0 B	-0-		530	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	520 N	520	-0-	-0 B	-0-		520	3		N	-0-				-0-
10	558 N	450	-0-	-108 B	-0-		450	3		N	-0-				-0-
*11	533 N	533	-0-	-0 B	-0-		533	3		N	-0-				-0-
-----															
EAKINS				WELL #:	1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-		338	3		N	-0-				-0-
07	395 N	395	-0-	-0 B	-0-		395	3		N	-0-				-0-
08	378 N	378	-0-	-0 B	-0-		378	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	341 N	341	-0-	-0 B	-0-		341	3		N	-0-				-0-
10	403 N	293	-0-	-110 B	-0-		293	3		N	-0-				-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-		342	3		N	-0-				-0-
-----															
DIAL-DICKEY				WELL #:	2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORSE				WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				37											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	37					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, EAST LINN OPERATING, INC. DIAL-DICKEY		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID -> 026593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
-----												
DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
*11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-		-0-	
-----												
LIONHEART ENERGY CORPORATION HOWARD		501830		WELL #: 1		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
-----												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 033884		COMPL. DATE 03/14/1964		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
*11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
-----												
KING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036319		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
-----													
LISLE, JACK				502900									
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAC 5 OPERATING, LLC				519562									
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZWEIG				WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZWEIG				WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MACINA, P.T.				520466									
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466									
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAGIC TRIANGLE, INC.				521378									
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2	N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
*10	868 N	725	-0-	-143	B	-0-	725	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354									
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL RANCH				548192									
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A	
06	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MEGG, L.P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
06	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
-----												
DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
10	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-						
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-						
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-						
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-						
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-						
HUNT												WELL #:	4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-						
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-						
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-						
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-						
MON CORP.												574328								
FOWLER -B-												WELL #:	1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-			-0-						
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-						
08	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-						
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-			-0-						
*11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-						
BAILEY -C-												WELL #:	3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	450 N	307	-0-	-143 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-						
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-			-0-						
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-						
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-						
*11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-						
BAILEY -C-												WELL #:	4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-						
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-						
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-						
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-						
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-						
BAILEY -C-												WELL #:	6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-						
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-						
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-						
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-						
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.// 574328										
COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
-----												
COBB -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
-----												
COBB -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
-----												
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
-----												
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
-----												
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. MORSE, J. S. -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
-----									
MORSE, J. S. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 026512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
-----									
MORSE, J. S. -C-				WELL #: 3	RRCID -> 026513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
07	310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
-----									
MORSE, J. S. -D-				WELL #: 4	RRCID -> 026514	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
-----									
BINKLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026553	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
10	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
11	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
-----									
NORTH COUNTRY ENERGY LLC STATE OF TEXAS				613782 WELL #: 1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	211 N	NO RPT	-0-	-211 B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
08	DELQ PR	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			300						
09	DELQ PR	269	-0-	269 B	569	269 3	N	-0-	-0-
10	821 N	252	-0-	-569 B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS				617042											
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
-----															
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
*11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
-----															
MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
-----															
06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
07	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-				-0-
*11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
-----															
BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
-----															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
-----															
BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 3			N	-0-					-0-
*11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 3			N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423 3			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495 3			N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		439 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448 3			N	-0-					-0-
10	496 N	397	-0-	-99 B	-0-		397 3			N	-0-					-0-
*11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-		463 3			N	-0-					-0-
-----																
BACK		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		57 3			N	-0-					-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 3			N	-0-					-0-
-----																
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-		509 3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-		579 3			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-		531 3			N	-0-					-0-
10	589 N	477	-0-	-112 B	-0-		477 3			N	-0-					-0-
*11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-		547 3			N	-0-					-0-
-----																
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-		68 3			N	-0-					-0-
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-		10 3			N	-0-					-0-
08	93 N	10	-0-	-83 B	-0-		10 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-		33 3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4 B	-0-		6 3			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042										
MASSEY, D. N. -C-			WELL #:		3	RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FARREN			WELL #:		1	RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
-----															
FARREN			WELL #:		B 1	RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONGIN, H.			WELL #:		1	RRCID -> 026869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASSEY, D. M. -B-			WELL #:		2	RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10		93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----												
CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
-----												
CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
-----												
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
GARDNER, IDA A.		WELL #:		1	RRCID ->	026925	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID ->	026926	COMPL. DATE	10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
*11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	986 N	743	-0-	-243 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1447	-0-	-196 B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-	
*11	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	55	-0-	-410 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	177 N	-0-	-0-	-177 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
-----											
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240 N	32	-0-	-208 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	620 N	390	-0-	-230 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	510 N	43	-0-	-467 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	527 N	120	-0-	-407 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	527 N	83	-0-	-444 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	510 N	124	-0-	-386 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	527 N	126	-0-	-401 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	496 N	178	-0-	-318 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
MASSEY, R. A. -I-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07		248 N	105	-0-	-143 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08		248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	87	-0-	-93 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY, R. A. -I-												
WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
08		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
11		120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, M. A. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
06		270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL INVESTMENT CORP.												
WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SITTER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	93	-0-	-237 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
08		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		195 N	195	-0-	-0 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
-----												
SITTER -G-												
WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
08	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	558 N	256	-0-	-302 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
-----														
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	450 N	10	-0-	-440 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
-----														
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
-----														
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
*11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
-----												
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898	
06	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262			COMPL. DATE 02/25/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
07		372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*11		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
-----												
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
*11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
-----												
MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
-----												
MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
-----												
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
*11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026477			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
07		279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
08		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
10		186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
*11		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026478			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-	
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-	
10		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026479			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
07		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-	
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
10		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
*11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026480			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-	
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-	
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-	
10		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
*11		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026481			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06		330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
-----													
DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026482			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06		510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-	
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-	
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
10		527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
*11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
DICKEY		WELL #: A		1	RRCID -> 026484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DICKEY		WELL #: B		1	RRCID -> 026485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
BULL, BRUCE		WELL #: 1		1	RRCID -> 025835	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, BILLY B.		WELL #: 1		1	RRCID -> 025841	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	720 N	512	-0-	-208 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
-----												
BULL EAST		WELL #: 2		1	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, NANCY		WELL #: 1		1	RRCID -> 054136	COMPL. DATE 12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08	527 N	362	-0-	-165 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	262	-0-	-278 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTEX OIL & GAS LLC					638492											
SAUNDERS					WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PETRO HALEY					660062											
MCLARTY-LESTER -A-					WELL #:	1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALMA					WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 -	2283	
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROGERS					WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 -	2187	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH					WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 -	2226	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SAVE					WELL #:	1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 -	1882	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PRAIRIE OIL COMPANY				675850						
CHAPMAN, A. J. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2120	- 2256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCCRACKEN				WELL #: 1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCADE, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 2358	PERF. 2062	- 2322	
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCADE, LUCILE				WELL #: 2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 2284	PERF. 2064	- 2271	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPAIN, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 2114	- 2216	
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
*10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PURSLEY GAS COMPANY				683190						
DONA				WELL #: 1	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																	
PURSLEY GAS COMPANY																	
PURSLEY																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 683190																	
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTH PURSLEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RACHEL																	
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ADNEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FRANK																	
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
IVY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10		558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
07		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
08		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
10		775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
10		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566			COMPL. DATE 10/29/1953			TOTAL DEPTH 2221	PERF. N/A
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567			COMPL. DATE 12/04/1952			TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026569			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOMMIE		WELL #:		1	RRCID -> 026570			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2			N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2			N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2			N	-0-			-0-
10		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2			N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 026571			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2			N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2			N	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2			N	-0-			-0-
10		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 2			N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JIM		WELL #:		1	RRCID -> 026572			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2			N	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2			N	-0-			-0-
10		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 2			N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JIM-DOC		WELL #:		1	RRCID -> 026573			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KATE		WELL #:		1	RRCID -> 026574			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
BACK, E. V. ESTATE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	168 N	108	-0-	-60 B	-0-		108	3		N	-0-				-0-
07	372 N	172	-0-	-200 B	-0-		172	3		N	-0-				-0-
08	341 N	288	-0-	-53 B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-		295	3		N	-0-				-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-		290	3		N	-0-				-0-
*11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329	3		N	-0-				-0-
-----															
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	180 N	45	-0-	-135 B	-0-		45	3		N	-0-				-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-		151	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158	3		N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164	3		N	-0-				-0-
*11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		175	3		N	-0-				-0-
-----															
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	420 N	48	-0-	-372 B	-0-		48	3		N	-0-				-0-
07	403 N	283	-0-	-120 B	-0-		283	3		N	-0-				-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183	3		N	-0-				-0-
10	279 N	234	-0-	-45 B	-0-		234	3		N	-0-				-0-
*11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-		258	3		N	-0-				-0-
-----															
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A				
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-		97	3		N	-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		149	3		N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-		141	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135	3		N	-0-				-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-		131	3		N	-0-				-0-
11	150 N	119	-0-	-31 B	-0-		119	3		N	-0-				-0-
-----															
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	150 N	53	-0-	-97 B	-0-		53	3		N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190	3		N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-		184	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173	3		N	-0-				-0-
10	186 N	48	-0-	-138 B	-0-		48	3		N	-0-				-0-
11	180 N	140	-0-	-40 B	-0-		140	3		N	-0-				-0-
-----															
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	120 N	19	-0-	-101 B	-0-		19	3		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139	3		N	-0-				-0-
10	93 N	30	-0-	-63 B	-0-		30	3		N	-0-				-0-
11	120 N	73	-0-	-47 B	-0-		73	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID -> 026467	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MAJOR		WELL #:		1	RRCID -> 026537	COMPL. DATE 01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
06	510 N	297	-0-	-213 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID -> 026641	COMPL. DATE 12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID -> 026642	COMPL. DATE 12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	420 N	234	-0-	-186 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
-----											
FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	600 N	401	-0-	-199 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-		-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
10	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
11	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	142	-0-	-98	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	360 N	265	-0-	-95	B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	120 N	81	-0-	-39	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	210 N	113	-0-	-97	B	-0-	63	1	50	3	N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	153	1	150	3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	154	1	150	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	115	1	119	3	N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	152	1	150	3	N	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	207	1	207	3	N	-0-		-0-
-----														
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			201
07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			201
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			201
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			201
*11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LAX				WELL #: 1	RRCID -> 033865	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
PAKAN				WELL #: 2	RRCID -> 039275	COMPL. DATE 07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BAILEY, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 092562	COMPL. DATE 02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1805 - 1940		
06	240 N	126	-0-	-114 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
STRICKLAND				WELL #: 2	RRCID -> 092597	COMPL. DATE 08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF.	1649 - 1732		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 100096	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF.	878 - 2008		
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081		
06	420 N	215	-0-	-205 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
-----														
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174		
06	540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
10	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
11	690 N	520	-0-	-170 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
-----														
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
WILLIE				WELL #: 1020	RRCID -> 136575	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH 2044	PERF. 1890	-	2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
-----											
JOINER				WELL #: 1R	RRCID -> 238327	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2126	-	2450	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				WELL #: B 1	RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RAILSBACK, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2270	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYMOND, NEAL				WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042					
COLEBANK				WELL #: 1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
-----									
COLEBANK				WELL #: 3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
-----									
REMARKABLE OPERATING CO.				701388					
PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-	-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-	-0-
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
*11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
-----									
PETTIT				WELL #: A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
-----									
REMUDA OPERATING COMPANY				701606					
GLENN, ESSIE				WELL #: 1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
06	DELQ PR	650	-0-	650 B	650	650 3	N	-0-	-0-
07	1159 N	509	-0-	-650 B	-0-	509 3	N	-0-	-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	630 N	503	-0-	-127 B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
*10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-	-0-
*11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-
-----									
RENEAU OIL CO.				701746					
KENDA				WELL #: 1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 2121 - 2299						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215						
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3		N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-744			N	NO RPT					-0-
11	540 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042						
06	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3		N	-0-					-0-
-----																
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746										
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
-----												
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978				
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	218	-0-	-202 B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
*11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025				
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994				
06	270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970				
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045				
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746												
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	248 N	99	-0-	-149 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200				
06	145 N	40	-0-	-105 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	62	-0-	62 B	62	62	3			N	-0-			-0-
*11	105 N	43	-0-	-62 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
-----														
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
LADD, PAUL														
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
-----														
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
-----											
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	294		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			294								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	263	-0-	263 B	557	263 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	557		N	NO RPT			-0-
-----											
SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
STUCKEY, O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026424			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WOFFORD, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026427			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026431			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	263	-0-	263	B	263	3		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	304	-0-	304	B	567	304	3	N	-0-	-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID -> 026433			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		210 N	64	-0-	-146	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
07		186 N	59	-0-	-127	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026434			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		270 N	40	-0-	-230	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07		186 N	100	-0-	-86	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
08		93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
HOLMES, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026542			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LINKEY, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 026602		COMPL. DATE 03/00/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	243	-0-	243	B	243	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	255	-0-	255	B	498	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	498	N	-0-	-0-
-----									
VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1959 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	68	-0-	-149 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026815			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-		-0-	
-----												
ACKLEY, M. E.		WELL #:		5	RRCID -> 026816			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-	
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
08		217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
-----												
ATKINS, T. HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 026817			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BINKLEY, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-	
07		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
08		217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
-----												
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026821			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
08		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
*11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
-----												
CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026822			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-	
08		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.															
GORDON, G. C.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 701747															
WELL #: 1 T RRCID -> 026824										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
GORDON, G. C.															
WELL #: 2 T RRCID -> 026825										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
GRISWOLD, R. W. M & D															
WELL #: 1 RRCID -> 026826										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
GRISWOLD, R. W.															
WELL #: 2 RRCID -> 026828										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
GROGAN, JOHN W.															
WELL #: 2 RRCID -> 026830										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
GROGAN, JOHN W.															
WELL #: 3 RRCID -> 026831										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-					

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
GROGAN, J. W.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	17	-0-	17 B	17	17	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		17	-0- B	17					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	17					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
MAJOR, F. LEE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-
07		217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3			N	-0-
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-
*11		150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	3			N	-0-
RITCHEY, VERNA												
WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-
07		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-
08		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-
11		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-
STAUFFER, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	228	-0-	-192 B	-0-	228	3			N	-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-
08		372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-
TROSTLE, T. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
WALLACE, ED. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	235	-0-	235 B	-0-	235	3	235	3	N	-0-
11		14B DENY	228	-0-	228 B	-0-	463	228	3	3	N	-0-
WILLIAMS & LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			211													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	211					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	67	-0-	67 B	278	67	3			N	-0-					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
-----																
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
CLOSE		WELL #:		2	RRCID ->	026880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093					N	-0-				-0-
GOOCH, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026881	COMPL. DATE	07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
07	186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
11	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
LANKFORD		WELL #:		1	RRCID ->	026888	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
POWELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	026891	COMPL. DATE	12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
POWELL		WELL #:		B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PURKEY //CONT.// 701747															
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
-----															
RIPPY															
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
-----															
ANNETTE-STAFFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STAFFORD, F. M.															
WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STAFFORD, J.															
WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A															
06		180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
-----															
WALLACE															
WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10		248 N	56	-0-	-192 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11		240 N	64	-0-	-176 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 18		RRCID -> 026906		COMPL. DATE 07/07/1930		TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	630 N	552	-0-	-78	B	-0-	N	-0-	-0-
07	837 N	816	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	N	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	180 N	134	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
BAILEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
08	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-	
10	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3		N	-0-		-0-	
*11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
07	DELQ PR	41	-0-	41 B	41	41 3		N	-0-		-0-	
08	72 N	31	-0-	-41 B	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
*11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-	
07	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
08	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-	
*11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-		-0-	
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-	
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-		-0-	
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-	
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-		-0-	
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
*11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07	310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
08	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
*11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
-----											
HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----											
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
*11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			53							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	53		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
-----																
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
-----																
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
-----																
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
MACINA, P. T.		WELL #: 1		RRCID -> 039274		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2150 - 2235					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-				-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-				-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1859 - 2043					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037		PERF. 1875 - 1886					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
ATKINS		WELL #: 2 A		RRCID -> 039826		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 1895		PERF. 1765 - 1850					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	209	-0-	209	B	209	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 080681		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
-----									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
POWELL, D.		WELL #: 2		RRCID -> 091904		COMPL. DATE 12/25/1980		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246						
06	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
-----																
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 098544		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1922 - 2061						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				633												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-					-0-
-----																
LINKEY -106-		WELL #: 1		RRCID -> 098546		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1742 - 1920						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LINKEY -129-		WELL #: 1		RRCID -> 098547		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 1805		PERF. 1704 - 1789						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LINKEY -106-		WELL #: 2		RRCID -> 098549		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1816		PERF. 1653 - 1803					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARNIE		WELL #: 1		RRCID -> 098556		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1954 - 2114					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100095		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 1873 - 2076					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334		
06	630 N	501	-0-	-129	B	-0-	N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	837 N	787	-0-	-50	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	682 N	638	-0-	-44	B	-0-	N	-0-		-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 115919			COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 2268	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEDDER		WELL #:		3	RRCID -> 116435			COMPL. DATE 12/03/1985			TOTAL DEPTH 2124	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAYMOND		WELL #:		9701	RRCID -> 117348			COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 2031	PERF. 1905 - 1989
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID -> 122801			COMPL. DATE 11/17/1986			TOTAL DEPTH 1665	PERF. 1487 - 1628
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GROGAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 127611			COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 2412	PERF. 1101 - 1216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				137								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-		-0-
-----												
EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 140597			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2109 - 2446
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	49 N	NO RPT	-0-	-49	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.										//CONT.// 701747									
COPELAND										WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
MANKINS										WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-										
BELL, G.										WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
BELL, G.										WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
BELL, G.										WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-										
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-										
RENEAU										WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242			
06	180 N	20	-0-	-160	B	-0-	20	3	N	-0-									
07	124 N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3	N	-0-									
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-	N	NO RPT	-0-										
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-										
*11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1801		RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1600 - 4450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1752 - 1966		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122										
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-	-0-				
-----													
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
GUEST, SAM J.													
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-		
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-		
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-		
*10	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-		
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
RIO PETROLEUM, INC.		712840		WELL #: 1		RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520
CHARLES													
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2	Y	-0-	-0-		
07	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	Y	-0-	-0-		
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	Y	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2	Y	-0-	-0-		
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2	Y	-0-	-0-		
11	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2	Y	-0-	-0-		
-----													
CHARLES		WELL #: 2		RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540		
06	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2	Y	-0-	-0-		
07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	Y	-0-	-0-		
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	Y	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	279	-0-	-51	B	-0-	279	2	Y	-0-	-0-		
10	372 N	287	-0-	-85	B	-0-	287	2	Y	-0-	-0-		
*11	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	Y	-0-	-0-		

-----														
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP 714308														
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2	N	-0-				-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-				-0-
08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-				-0-
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-				-0-
*11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-				-0-
-----														
WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2	N	-0-				-0-
07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-				-0-
08		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-				-0-
10		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2	N	-0-				-0-
*11		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-				-0-
-----														
ROJO OIL COMPANY 726701														
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06		150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3	N	-0-				-0-
07		186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77	3	N	-0-				-0-
08		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-				-0-
*10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-				-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3	N	-0-				-0-
-----														
ROMINES OPERATING GROUP 727013														
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06		90 N	28	-0-	-62 B	-0-	28	2	N	-0-				-0-
07		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2	N	-0-				-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-				-0-
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-				-0-
*11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-				-0-
-----														
MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2	N	-0-				-0-
07		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2	N	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-				-0-
10		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-				-0-
*11		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-				-0-
-----														
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06		360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2	N	-0-				-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-				-0-
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-				-0-
10		372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2	N	-0-				-0-
11		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2	N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ROMINES OPERATING GROUP		//CONT.// 727013								
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
*11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
-----										
ROXI PRODUCTION		731758								
TERIANA		WELL #: 1		RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746		
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
-----										
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337								
CLAY, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026334		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A		
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
-----										
DOUGLAS, R. F.		WELL #: 4		RRCID -> 033871		COMPL. DATE 09/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 038264		COMPL. DATE 11/06/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966		
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #: 198		RRCID -> 038265		COMPL. DATE 09/27/1965		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982		
06	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-	-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-	-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	712 N	709	-0-	-3 B	-0-	709	2	N	-0-	-0-
10	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	576	2	N	-0-	-0-
11	780 N	353	-0-	-427 B	-0-	353	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SLT DAKOTA OPERATING, INC.												
TITTLE, L. M. -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
TITTLE												
WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984												
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
TITTLE, L. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934												
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
ST. MARYS												
WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000												
06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
08	310 N	111	-0-	-199	B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
ST. MARYS												
WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005												
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337													
TITTLE		WELL #:		1 D RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH		2025 PERF. 1930 - 1934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
*11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
-----															
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:		1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2300 PERF. 2160 - 2399	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
EMMERT		WELL #:		102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE		11/15/1975		TOTAL DEPTH		1870 PERF. 1776 - 1802	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
EMMERT		WELL #:		202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE		02/28/1978		TOTAL DEPTH		1863 PERF. 1764 - 1780	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
EMMERT		WELL #:		1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE		02/27/1978		TOTAL DEPTH		2050 PERF. 1970 - 1990	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
EMMERT		WELL #:		302		RRCID -> 076464		COMPL. DATE		02/06/2008		TOTAL DEPTH		1885 PERF. 1802 - 1828	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//		740337									
MCFARLAND			WELL #:		301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	50 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		50 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:		3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	58 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		58 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:		3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:		4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	58 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		58 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMMERT			WELL #:		1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, WINNIE			WELL #:		1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337														
LAYCOCK -A-		WELL #: 2098		RRCID -> 104232		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1892 - 1902						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-					-0-
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2			N	-0-					-0-
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2			N	-0-					-0-
10		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-					-0-
*11		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2			N	-0-					-0-
-----																
SHERIA		WELL #: 1		RRCID -> 105933		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 2144		PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
ABBOTT		WELL #: 1		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3			N	-0-					-0-
07		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3			N	-0-					-0-
08		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3			N	-0-					-0-
10		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3			N	-0-					-0-
11		900 N	812	-0-	-88 B	-0-	812 3			N	-0-					-0-
-----																
ANDREWS		WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3			N	-0-					-0-
07		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3			N	-0-					-0-
08		589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-					-0-
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3			N	-0-					-0-
*11		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3			N	-0-					-0-
-----																
BARKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-					-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-					-0-
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-					-0-
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-					-0-
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3			N	-0-					-0-
-----																
BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			N	-0-					-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3			N	-0-					-0-
08		1116 N	1039	-0-	-77 B	-0-	1039 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 3			N	-0-					-0-
10		1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3			N	-0-					-0-
11		1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	959 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	972	-0-	-175 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
*11		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
07		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
10		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
07		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
11		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
-----												
BOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
10		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
BURDINE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3	N	-0-				-0-
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-				-0-
08		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-				-0-
10		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3	N	-0-				-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3	N	-0-				-0-
-----														
CALLHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3	N	-0-				-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-				-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-				-0-
10		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3	N	-0-				-0-
11		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3	N	-0-				-0-
-----														
CASTLEBERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-				-0-
07		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-				-0-
08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-				-0-
10		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-				-0-
11		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3	N	-0-				-0-
-----														
COFFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-				-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-				-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-				-0-
10		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3	N	-0-				-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3	N	-0-				-0-
-----														
COUSINS														
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-				-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-				-0-
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3	N	-0-				-0-
10		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-				-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3	N	-0-				-0-
-----														
CUBINE														
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251	3	N	-0-				-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3	N	-0-				-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-				-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-				-0-
11		1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	1542	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
DARSEY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-	
07	279	N	177	-0-	-102	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-	
08	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-			-0-	
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-	
11	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3	N	-0-			-0-	
DARSEY															
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-	
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-			-0-	
10	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-	
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3	N	-0-			-0-	
DWYER															
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-			-0-	
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-			-0-	
08	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-	
10	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	3	N	-0-			-0-	
11	390	N	348	-0-	-42	B	-0-	348	3	N	-0-			-0-	
FOWLER															
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1020	N	1003	-0-	-17	B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-	
07	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-	
08	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3	N	-0-			-0-	
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-	
11	1110	N	1015	-0-	-95	B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-	
FOWLER -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-	
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-	
10	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3	N	-0-			-0-	
11	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3	N	-0-			-0-	
GLASS															
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	870	N	869	-0-	-1	B	-0-	869	3	N	-0-			-0-	
07	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3	N	-0-			-0-	
08	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3	N	-0-			-0-	
10	961	N	890	-0-	-71	B	-0-	890	3	N	-0-			-0-	
11	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	816	3	N	-0-			-0-	



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023707			COMPL. DATE 01/04/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11		750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
-----														
GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID -> 023708			COMPL. DATE 07/29/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID -> 023709			COMPL. DATE 06/15/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
-----														
GROSS		WELL #:		1	RRCID -> 023710			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
-----														
HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID -> 023711			COMPL. DATE 07/23/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11		630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 023712			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740	
06		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11		510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HESS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
10	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
08	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
10	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
11	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
08	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
10	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3	N	-0-			-0-
11	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
-----												
HINK												
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3	N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-			-0-
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
10	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
11	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
-----												
HOMMEL												
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HORNSBY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3		N	-0-		-0-	
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-		-0-	
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
*11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-	
-----												
HOWARD												
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557 3		N	-0-		-0-	
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3		N	-0-		-0-	
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-		-0-	
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-		-0-	
*11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-		-0-	
-----												
HUDGINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-	
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-		-0-	
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-	
10	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-	
-----												
HUDGINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324												
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-		-0-	
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-		-0-	
08	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	773	-0-	-67 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-	
10	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-	
11	810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3		N	-0-		-0-	
-----												
HUNT												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-		-0-	
07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-	
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-		-0-	
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-		-0-	
*11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
JOHNSON -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-			
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-			
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-			
10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-			
11	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-			
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-			
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-			
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-			
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-			
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-			
JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-			
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-			
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-			
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-			
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-			
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816 3	N	-0-	-0-			
07	1891 N	1619	-0-	-272 B	-0-	1619 3	N	-0-	-0-			
08	1891 N	1765	-0-	-126 B	-0-	1765 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-	-0-			
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-	-0-			
11	1710 N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604 3	N	-0-	-0-			
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-	-0-			
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-	-0-			
08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-	-0-			
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3	N	-0-	-0-			
11	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-			
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-			
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-			
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-	-0-			
10	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-			
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KROUCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
10		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
06		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11		300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
-----												
MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
10		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
11		510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
-----												
MAJOR												
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-		-0-
10		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-		-0-
11		930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MASSEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN, CITY OF														
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
-----														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
-----														
MOORE														
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11		840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
-----														
MOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
08		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10		961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11		960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
PAULK														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 3				N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3				N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3				N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3				N	-0-			-0-
11	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	593 3				N	-0-			-0-
-----														
REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3				N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3				N	-0-			-0-
08	775 N	563	-0-	-212 B	-0-	563 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720 3				N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3				N	-0-			-0-
*11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3				N	-0-			-0-
-----														
RICE														
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3				N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3				N	-0-			-0-
08	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3				N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3				N	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3				N	-0-			-0-
-----														
RICE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340														
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3				N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3				N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3				N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3				N	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 3				N	-0-			-0-
-----														
SAUNDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A														
06	510 N	380	-0-	-130 B	-0-	380 3				N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3				N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3				N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3				N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3				N	-0-			-0-
-----														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3				N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3				N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3				N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3				N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SHAW												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-		-0-
08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
11		630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
11		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
STEWART												
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
STUBBS												
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
07		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3	N	-0-		-0-
08		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
10		713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
11		690 N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
TIBBETS												
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3	N	-0-		-0-
07		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-
08		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
11		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	3	N	-0-		-0-
VAN SANT												
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILSON														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
-----														
WILSON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIS														
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
07		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08		992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11		960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
-----														
WOODS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08		651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
-----														
YOEES														
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
YOES -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
10		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11		780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
-----													
ASHBY, J. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		810 N	461	-0-	-349 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUGGINS, D. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BAKER													
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	72 1	440 3	N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	72 1	414 3	N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	279 1	374 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	261 1	373 3	N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	261 1	261 3	N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SHORT													
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS													
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	216 N	115	-0-	-101 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	N/A
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	N/A
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF.	N/A
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
-----												
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF.	N/A
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ALDOUS -F- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-	-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-	-0-
08		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-	-0-
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		N	-0-	-0-
11		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		N	-0-	-0-
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-	-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-	-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-	-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-	-0-
*11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-	-0-
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A												
06		570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	3		N	-0-	-0-
07		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3		N	-0-	-0-
08		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-	-0-
10		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-	-0-
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
06		270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3		N	-0-	-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
08		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3		N	-0-	-0-
10		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-	-0-
*11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-	-0-
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-	-0-
07		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-	-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3		N	-0-	-0-
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-	-0-
*11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-	-0-
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
06		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-	-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
10		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ATKINSON -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
-----												
AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
-----												
BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
-----												
BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
06	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
-----												
BAXTER												
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
07	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
-----												
BAXTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A												
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A													
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A													
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A													
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A													
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----													
BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A		
06		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
*11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
-----													
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A		
06		480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
-----													
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A		
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A		
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
-----													
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A		
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
10		837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11		810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-	
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-		-0-	
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-	
*11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-		-0-	
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-	
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
10	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-	
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-		-0-	
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-		-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 3		N	-0-		-0-	
10	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-	
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-		-0-	
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-		-0-	
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-	
11	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593 3		N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-	
07	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 3		N	-0-		-0-	
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-	
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-	
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-	
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-		-0-	
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BJERG													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
-----													
BOREN													
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
-----													
BOREN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
-----													
BORIN													
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A													
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
-----													
BRASHEARS													
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS RIVER GAS													
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRYAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-	-0-
-----												
BRYAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-	-0-
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-	-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-	-0-
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-	-0-
-----												
BURKHALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
-----												
BUSH												
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
-----												
CALDWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
10	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796	3			N	-0-	-0-
*11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-	-0-
-----												
CANTRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A												
06	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	3			N	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-	-0-
08	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-	-0-
*11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
CANTRELL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-			
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-			
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-			
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-			
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-			
-----													
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-			
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-			
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-			
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-			
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-			
-----													
CITY GOLF CLUB			WELL #:	1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-			
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-			
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-			
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-			
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-			
-----													
CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	N/A	
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-			
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-			
08	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-			
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-			
*11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-			
-----													
CLARK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	N/A	
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-			
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-			
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-			
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-			
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-			
-----													
CLAY			WELL #:	1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF.	N/A	
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-			
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-			
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-			
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-			
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
COLEMAN -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-	
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
*11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
*11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A													
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A													
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
07		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
10		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A													
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	
*11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEGER		WELL #:		1	RRCID -> 026065			COMPL. DATE 11/30/1961			TOTAL DEPTH	2025 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
-----													
DEKLE		WELL #:		1	RRCID -> 026066			COMPL. DATE 02/14/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3			N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3			N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3			N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3			N	-0-			-0-
-----													
EMMERT		WELL #:		1	RRCID -> 026068			COMPL. DATE 07/02/1957			TOTAL DEPTH	2082 PERF. N/A	
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3			N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3			N	-0-			-0-
10	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3			N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-			-0-
-----													
EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026069			COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH	1851 PERF. N/A	
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3			N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3			N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-			-0-
-----													
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 026070			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3			N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3			N	-0-			-0-
-----													
FERRIL		WELL #:		1	RRCID -> 026071			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FOSTER, WALTER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
-----													
FOSTER													
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
08		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
11		510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
08		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
10		434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
*11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
08		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GIERHART -X-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
07		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
08		310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
*11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN												
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
10		217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11		210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN												
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A												
06		390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
11		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A												
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*11		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
-----												
GLENN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
06		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
08		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
*11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GLENN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GLENN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
GOOCH												
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
GOOCH												
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
GOOCH												
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GOOCH														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
HALL														
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A														
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
HALL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1075	1313	-0-	238 B	-220	1313	3		N	-0-			-0-
07		1333 #	1387	-0-	54 B	-166	1387	3		N	-0-			-0-
08		1364 #	1405	-0-	41 B	-125	1405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125														
09		951	1362	-0-	411 B	286	1362	3		N	-0-			-0-
10		1668 R	1382	-0-	-286 B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*11		1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
HALL -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
HALL -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430														
06		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HALL -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A														
06		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HALL -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026099			COMPL. DATE 06/30/1962			TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
-----												
HAYES		WELL #:		1	RRCID -> 026103			COMPL. DATE 01/00/1958			TOTAL DEPTH	1815 PERF. N/A
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
-----												
HAYES		WELL #:		2	RRCID -> 026104			COMPL. DATE 02/16/1958			TOTAL DEPTH	2033 PERF. N/A
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026106			COMPL. DATE 03/25/1960			TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
08		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #:		1	RRCID -> 026109			COMPL. DATE 10/23/1951			TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #:		2	RRCID -> 026110			COMPL. DATE 07/04/1957			TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A
06		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-		-0-
07		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
08		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
*11		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HUDGINS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
07		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
*11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3		N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
11		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
-----												
HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
08		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
*11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
07		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
06		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
-----												
KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
08		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
*11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
08		372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
06		330 N	264	-0-	-66 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
06		450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07		465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08		465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
11		390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
07		496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
08		527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
10		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
*11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
06		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
07		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
08		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
*11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
*11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
LAYCOCK -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026136		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 470 - 482	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
10	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 026138		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH 1976		PERF. N/A	
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 026139		COMPL. DATE 03/14/1961		TOTAL DEPTH 2015		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026141		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026142		COMPL. DATE 11/19/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
-----											
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 026144		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 2090		PERF. N/A	
06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LONE STAR PRODUCING CO.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUMMUS												
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUTES												
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A												
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUTES												
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUTES												
WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUTES												
WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-		-0-	
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A												
06	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-	-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
*11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-	-0-
-----												
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-	-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	37	-0-	-173 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
10	279 N	70	-0-	-209 B	-0-	70	3			N	-0-	-0-
*11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	240 N	198	-0-	-42	B	-0-		198	3		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		293	3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	B	-0-		271	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		265	3		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-		294	3		N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		282	3		N	-0-			-0-
-----															
MAGNOLIA -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	390 N	301	-0-	-89	B	-0-		301	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-		399	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-		376	3		N	-0-			-0-
10	465 N	384	-0-	-81	B	-0-		384	3		N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	B	-0-		384	3		N	-0-			-0-
-----															
MARTIN															
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	300 N	285	-0-	-15	B	-0-		285	3		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		315	3		N	-0-			-0-
08	341 N	296	-0-	-45	B	-0-		296	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		302	3		N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	B	-0-		289	3		N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	B	-0-		276	3		N	-0-			-0-
-----															
MARTIN -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-		257	3		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	B	-0-		247	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-		244	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259	3		N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	B	-0-		224	3		N	-0-			-0-
-----															
MARTINDALE															
WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A															
06	240 N	199	-0-	-41	B	-0-		199	3		N	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78	B	-0-		201	3		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	B	-0-		211	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-		214	3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		229	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	B	-0-		207	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASSEY -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
07		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
MCALLISTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
*11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
06		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
08		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10		713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
11		690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
MCCRACKEN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
08		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
*11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
07		775 N	695	-0-	-80 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
08		713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
*11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
MCDOWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07		682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
08		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
10		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
*11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
10		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
*11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
08		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
10		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
07		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-		-0-
08		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*11		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A												
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
07		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
11		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A												
06		780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 3		N	-0-		-0-
07		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
08		899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-		-0-
10		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
*11		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MCFARLAND //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
-----														
MILEUR														
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
06		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY														
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
-----														
MORGAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A														
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
-----														
MORGAN -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A														
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN -C- //CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
06		630 N	544	-0-	-86 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
07		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
08		682 N	461	-0-	-221 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
*11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
06		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
08		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NEWKIRK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
07	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-	-0-
*11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
*11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
*11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-	-0-
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -D-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-	
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
08	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-	
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-		-0-	
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
-----												
NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
-----												
NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-	
-----												
NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-	
07	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
08	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-	
-----												
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-	
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		-0-	
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-		-0-	
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
*11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-		-0-	
-----												
NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-	
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-	
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
NOEL -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
NOEL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-
*11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
ONEIL													
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
10		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
*11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
ONEIL													
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3		N	-0-		-0-
07		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
08		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
10		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3		N	-0-		-0-
*11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-		-0-
ONEIL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028													
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
07		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
08		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
*11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-		-0-
ONEIL -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A													
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-		-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3		N	-0-		-0-
*11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
-----											
ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A
06	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
-----											
ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
*11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
-----											
ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
-----											
ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
-----											
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-	
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-		-0-	
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-	
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-	
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A												
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-		-0-	
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
*11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PHIPPS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
-----													
PURKEY													
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A													
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
-----													
PURKEY -A-													
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A													
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
-----													
RAU													
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
-----													
SANDERS													
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
-----													
SANDERS													
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCHOONOVER //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
*11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
-----												
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A												
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-		-0-	
-----												
SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A												
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
-----												
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A												
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
-----												
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
-----												
SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-	

-----																	
PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCRUGGS -A- //CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
-----																	
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																	
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07		248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A																	
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A																	
06		480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
07	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947 PERF. N/A	
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793 PERF. N/A	
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
07	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
10	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802 PERF. N/A	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
TINDALL -A- //CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-	
-----												
TINSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TINSLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035												
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
*11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
-----												
WASHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A												
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-		-0-	
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
-----												
WATTENBARGER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828												
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
-----												
WATTENBARGER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1741 - 1931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
-----										
WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776 PERF.	N/A
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
08	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
*11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
-----										
WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036 PERF.	N/A
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919 PERF.	N/A
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	N/A
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	N/A
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-	
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-		-0-	
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
07	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
08	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-	
07	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-	
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-	
11	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294 3		N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A												
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-	
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-	
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-	
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
*11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-	
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
11		390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
08		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A												
06		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
10		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
*11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A												
06		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID -> 026310			COMPL. DATE 04/00/1958			TOTAL DEPTH 1953	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
08		449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10		465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID -> 026311			COMPL. DATE 06/13/1962			TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A
-----												
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
11		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 026312			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1883	PERF. N/A
-----												
06		165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID -> 026313			COMPL. DATE 04/00/1958			TOTAL DEPTH 1895	PERF. N/A
-----												
06		396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
10		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
11		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID -> 026314			COMPL. DATE 02/00/1958			TOTAL DEPTH 1822	PERF. N/A
-----												
06		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		43 N	43	-0-	-0 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID -> 026315			COMPL. DATE 05/00/1958			TOTAL DEPTH 1865	PERF. N/A
-----												
06		367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-	
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-		-0-	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3		N	-0-		-0-	
10	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3		N	-0-		-0-	
11	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 3		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-	
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-	
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3		N	-0-		-0-	
11	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		-0-	
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-	
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-	
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-	
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-	
07	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3		N	-0-		-0-	
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-	
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
06	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-	
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-	
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-	
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-		-0-	
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-	
-----												
WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-		-0-	
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-	
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-		-0-	
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
11	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
WOODALL			WELL #:	1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10		558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITTLES, C. A.			WELL #:	1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
-----														
MCCALL			WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 - 2005		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALICE RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
-----														
VERA			WELL #:	1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
-----														
DICKEY, VERA			WELL #:	1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DICKKEY, VERA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
-----												
WESTFALL, VIGNA												
WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WESTFALL, VIGNA												
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
06		390 N	252	-0-	-138 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11		450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
-----												
WEBB -D-												
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250												
06		169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	5	-0-	-175 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		465 N	227	-0-	-238 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
-----												
BUD												
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225												
06		192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10		527 N	251	-0-	-276 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
-----												
BELL -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
06		350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
08		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
*11		366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID -> 031521			COMPL. DATE 09/14/1963			TOTAL DEPTH	2001 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
-----													
CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID -> 031522			COMPL. DATE 10/07/1963			TOTAL DEPTH	2045 PERF. N/A	
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
-----													
DARROW		WELL #:		1	RRCID -> 031685			COMPL. DATE 09/13/1963			TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A	
06		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 031686			COMPL. DATE 05/31/1963			TOTAL DEPTH	2083 PERF. 2010 - 2044	
06		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
10		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
-----													
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 031687			COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031688			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	2044 PERF. N/A	
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FLOREY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
07		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-		-0-
08		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
10		806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
11		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
-----												
KING												
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
-----												
GOOCH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
07		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
08		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
08		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
-----												
HODGES												
WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A												
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
08		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
08		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUDGINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
-----												
BAXTER -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A												
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
-----												
SULLIVAN												
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
-----												
BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A												
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
-----												
LAYCOCK -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033												
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LAYCOCK -B-				WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1900 - 1950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
-----											
BELL -D-				WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126 PERF. 1896 - 1920
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIAMS -H-				WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426 PERF. 2368 - 2426
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PANOMA PLANT #1				WELL #:	1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ROBERTS, J.				WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701 PERF. 2460 - 2580
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCCALL				WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1799 - 1932
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NORTHFORK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCALL															
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCCALL															
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REID															
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972															
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
-----															
PATTERSON															
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376															
06		360 N	192	-0-	-168 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
-----															
ALMA															
WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163															
06		210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KINNARD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	-0-				-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-				-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-				-0-
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-				-0-
*11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-				-0-
-----														
BIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272	
06		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-				-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-				-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-				-0-
10		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3		N	-0-				-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-				-0-
-----														
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
TEDDER				WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
TURMAN				WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2013 - 2194	
06		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3		N	-0-				-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-				-0-
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-				-0-
10		155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 3		N	-0-				-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-				-0-
-----														
TEDDER				WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF.	1999 - 2060	
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-				-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-				-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-				-0-
10		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-				-0-
*11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
-----												
MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130				
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027				
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
-----												
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116				
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354	
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF. 2041 - 2170	
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
-----												
NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2334 - 2512	
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
-----												
LULA		WELL #:		2	RRCID ->	095426	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1810 - 1971	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1926 - 2042	
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SAYE				WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF. 1620 - 1726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
10		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
-----													
LULA				WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1876 - 1922	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF. 1907 - 2054	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEAU				WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370	
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
*11		171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
-----													
BUBBA				WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420	
-----													
06		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PAM		WELL #:		1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
-----												
VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339	
06	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
-----												
OLETA		WELL #:		1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984	
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
-----												
CITY OF MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099271	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2335 - 2416	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CITY OF MCLEAN		WELL #:		2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
-----												
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	169	-0-	169 B	169	169 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157 B	326	157 3		N	-0-			-0-
*11	487 N	161	-0-	-326 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	303	-0-	-57 B	-0-			303 3	N	-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-			373 3	N	-0-
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-			373 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		353 N	353	-0-	-0- B	-0-			353 3	N	-0-
10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-			375 3	N	-0-
11		360 N	347	-0-	-13 B	-0-			347 3	N	-0-
-----											
BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
-----											
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282
06		450 N	255	-0-	-195 B	-0-			255 3	N	-0-
07		465 N	446	-0-	-19 B	-0-			446 3	N	-0-
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-			446 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-			380 3	N	-0-
10		434 N	378	-0-	-56 B	-0-			378 3	N	-0-
11		420 N	368	-0-	-52 B	-0-			368 3	N	-0-
-----											
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
06		870 N	577	-0-	-293 B	-0-			577 3	N	-0-
07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-			725 3	N	-0-
08		725 N	725	-0-	-0- B	-0-			725 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-			694 3	N	-0-
10		713 N	671	-0-	-42 B	-0-			671 3	N	-0-
11		690 N	662	-0-	-28 B	-0-			662 3	N	-0-
-----											
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-			34 3	N	-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-			41 3	N	-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-			41 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-			30 3	N	-0-
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-			20 3	N	-0-
11		30 N	9	-0-	-21 B	-0-			9 3	N	-0-
-----											
BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-			473 3	N	-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-			477 3	N	-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-			477 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		480 N	406	-0-	-74 B	-0-			406 3	N	-0-
10		465 N	344	-0-	-121 B	-0-			344 3	N	-0-
11		450 N	404	-0-	-46 B	-0-			404 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
JACKIE																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXOLA																	
WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FOWLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030																	
06		120 N	21	-0-	-99 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
-----																	
FOWLER																	
WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247																	
06		180 N	32	-0-	-148 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
-----																	
CITY OF MCLEAN																	
WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514																	
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
-----																	
HARBER																	
WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507																	
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	570 N	253	-0-	-317 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
*11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
-----											
WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
*11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
-----											
STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1812 - 2019
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1960 - 2538
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-	
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1035	-0-	-105 B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	859	-0-	-288 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1066	-0-	-44 B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-	
-----											
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
10	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
HUGHES			WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1808 - 1894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
-----															
JEFF			WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1994 - 2086			
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL			WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF.	2108 - 2112			
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
-----															
KNOLL -A-			WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF.	1902 - 1908			
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
07		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
-----															
BARNES -A-			WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF.	2385 - 2510			
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
11		1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
-----															
BOYD			WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646 PERF.	2378 - 2646			
06		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
-----												
06		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
07		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
-----												
06		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
11		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
-----												
WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270
-----												
06		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
07		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
08		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
-----												
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			52
07		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			52
08		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			52
10		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 3	N	-0-			52
11		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 3	N	-0-			52
-----												
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404
-----												
06		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
07		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
07		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
11		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433	
06		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
07		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
08		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
10		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
-----												
HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343	
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
08		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
-----												
ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351	
06		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
10		961 N	678	-0-	-283 B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
11		930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363	
06		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
08		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
10		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11		540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
07		961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
10		961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
11		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
06		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
07		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
08		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
10		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
11		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
08		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11		450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
06		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
08		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 -	2436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
11		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 -	2706
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
08		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
-----												
MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 -	2381
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
08		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
11		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230 -	2265
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
07		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
11		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
-----												
HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2400 -	2476
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
-----												
HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2354 -	2460
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
08		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
11		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEWIS		WELL #:		8	RRCID -> 167420			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2576 - 2637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
08		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
10		589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
-----													
KROUCH		WELL #:		2	RRCID -> 167426			COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 2569	PERF. 2468 - 2513	
06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
07		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
08		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
10		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
-----													
HESS		WELL #:		2	RRCID -> 167429			COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2617 - 2679	
06		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
08		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
-----													
HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 167456			COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2211 - 2254	
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
08		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
11		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
-----													
RICE		WELL #:		2	RRCID -> 167467			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2269 - 2304	
06		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
08		868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
10		775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
11		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID -> 167588			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2370 - 2415	
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GLASS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
08		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
10		744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
FOWLER -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355												
06		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
HIBLER												
WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584												
06		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
07		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
08		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
10		837 N	594	-0-	-243 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
11		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
HIBLER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608												
06		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
08		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
11		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
MAJOR -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312												
06		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
10		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
WILLIS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560												
06		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
11		990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HUDDGINS		WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
07		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
08		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
10		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
-----												
Dwyer		WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275	
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10		403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
*11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
-----												
JOLLY		WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HIBLER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ		WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645	
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	108 3	31 9	N	28		151
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	130 3	36 9	N	33		184
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	105 3	15 9	N	14		198
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	27	-0-	-123 B	-0-	27 3		N	-0-	179 1 2 7	17
10		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3		N	-0-		17
11		120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35 3		N	-0-		17

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 169641			COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH	2680 PERF. 2610 - 2657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
-----												
CUBINE		WELL #:		2	RRCID -> 169655			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH	2570 PERF. 2474 - 2517
06		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID -> 170021			COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH	2525 PERF. 2420 - 2458
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
-----												
TIBBETS		WELL #:		2	RRCID -> 171227			COMPL. DATE 08/21/1998			TOTAL DEPTH	2485 PERF. 2380 - 2412
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
07		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 171234			COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH	2704 PERF. 2585 - 2608
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 171255			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2324 - 2929
06		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOREMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
07		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
08		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
10		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11		630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152												
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A												
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
-----												
STUBBS												
WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400												
06		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
08		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
10		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
-----												
COUSINS												
WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500												
06		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
11		990 N	918	-0-	-72 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
-----												
COFFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315												
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-	-0-				
07	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-				
08	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-				
10	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-				
11	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-	-0-				
-----													
DARSEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306
06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-	-0-				
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-	-0-				
08	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-				
10	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3	N	-0-	-0-				
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-				
-----													
DARSEY				WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-				
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-				
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-				
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-				
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-	-0-				
-----													
CALLHAM				WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
-----													
BRAZOS RIVER GAS				WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-				
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-				
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-				
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-				
*11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-				
-----													
YOE5				WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-				
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-				
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3	N	-0-	-0-				
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-				
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075													
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	365	-0-	-55	B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
GLASS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
MCDOWELL "A"													
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105													
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73	B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	255	-0-	-15	B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
BROWN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PATTERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCDOWELL				WELL #: 24	RRCID -> 173502	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	- 2292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL				WELL #: 20	RRCID -> 173508	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2199	- 2262						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HOMMEL				WELL #: 2	RRCID -> 173525	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2739	- 2771						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 173527	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2806	- 3050						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS -H-				WELL #: 3	RRCID -> 173528	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 2340	PERF. 2258	- 2394						
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
KENNEDY				WELL #: 2	RRCID -> 174177	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2312	- 2363						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WISCHKAEMPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175588		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1918 - 1998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 178294		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2034 - 2040	
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 178295		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2018 - 2023	
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 25		RRCID -> 179443		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1894 - 2074	
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
-----											
NEELY		WELL #: 4		RRCID -> 179444		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1790 - 1797	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529	
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
08	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
WOODS -A-			WELL #:		3	RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358 3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223 3			N	-0-			-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3			N	-0-			-0-
11		1350 N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321 3			N	-0-			-0-
-----														
REEVES			WELL #:		3	RRCID -> 180642		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 -	2574	
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3			N	-0-			-0-
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-
11		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3			N	-0-			-0-
-----														
BEASLEY -A-			WELL #:		3024	RRCID -> 180644		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 -	2376	
06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3			N	-0-			-0-
07		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 3			N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3			N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3			N	-0-			-0-
11		840 N	781	-0-	-59 B	-0-	781 3			N	-0-			-0-
-----														
BARNES -A-			WELL #:		3	RRCID -> 180645		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 -	2508	
06		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3			N	-0-			-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1746	-0-	-52 B	-0-	1746 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661 3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1588	-0-	-148 B	-0-	1588 3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER -A-			WELL #:		3	RRCID -> 183269		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 -	2574	
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
07		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3			N	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3			N	-0-			-0-
*11		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3			N	-0-			-0-
-----														
HUDGINS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 -	2324	
06		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3			N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3			N	-0-			-0-
08		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	637	-0-	-83 B	-0-	637 3			N	-0-			-0-
10		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 3			N	-0-			-0-
11		690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SHAW -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183730		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 2503 - 2570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
07	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419		PERF. 2327 - 2380	
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-	
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
-----											
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 184070		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2308		PERF. 2172 - 2176	
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIS		WELL #: 3		RRCID -> 184478		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2338		PERF. 2182 - 2232	
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROBERTS		WELL #: 1078		RRCID -> 189617		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2190 - 2308	
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 189903		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2135 - 2251	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BIDWELL																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB																
//CONT.// 760218																
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
*11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-				-0-
-----																
HOWARD																
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340																
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
07		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
08		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-				-0-
10		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
*11		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
-----																
HIBLER																
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718																
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
07		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
08		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
*11		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
-----																
MAGEE																
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446																
06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-				-0-
08		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-				-0-
10		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-				-0-
*11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
-----																
HERRINGTON																
WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563																
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
10		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
11		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
-----																
HESS																
WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689																
06		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
07		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-				-0-
08		992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-				-0-
10		961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-				-0-
11		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
RICE -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*11		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
KROUCH													
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498													
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
07		620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
08		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
10		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
11		600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
MASSEY													
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340													
06		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
FOWLER													
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516													
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
08		899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	665	-0-	-175 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
10		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
LEWIS													
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606													
06		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
08		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
CUBINE													
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530													
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
10		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	789	-0-	-51 B	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
-----											
DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
*11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
-----											
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	573	-0-	-140 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
*11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
-----											
BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2398 - 2470
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
*11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
-----											
BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2740 - 2820
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MOREMAN			WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-	
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-	
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616	3	N	-0-			-0-	
10	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-	
-----													
COUSINS			WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342	
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-			-0-	
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-	
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-	
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3	N	-0-			-0-	
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-	
-----													
MAJOR "A"			WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319	
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-	
07	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3	N	-0-			-0-	
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-	
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-	
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-	
-----													
FOWLER			WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603	
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-	
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
-----													
MAGEE			WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369	
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-			-0-	
07	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-	
08	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3	N	-0-			-0-	
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-	
*11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-			-0-	
-----													
KROUCH			WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446	
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-			-0-	
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3	N	-0-			-0-	
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-	
11	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-	



-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
HERRINGTON			WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3			N	-0-			-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942 3			N	-0-			-0-
10		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 3			N	-0-			-0-
11		1020 N	904	-0-	-116 B	-0-	904 3			N	-0-			-0-
-----														
MAJOR "A"			WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378		
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3			N	-0-			-0-
07		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3			N	-0-			-0-
08		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505 3			N	-0-			-0-
10		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3			N	-0-			-0-
11		570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
-----														
BURDINE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352		
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
07		620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
08		589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	458	-0-	-112 B	-0-	458 3			N	-0-			-0-
10		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3			N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS			WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410		
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2			N	-0-			-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARNES 'A'			WELL #:	4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490		
06		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3			N	-0-			-0-
07		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3			N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		750 N	678	-0-	-72 B	-0-	678 3			N	-0-			-0-
10		775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728 3			N	-0-			-0-
11		750 N	660	-0-	-90 B	-0-	660 3			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS			WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428		
06		1140 N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
07		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2			N	-0-			-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
HUGGINS			WELL #:	304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-	
07		498 N	498	-0-	-0 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
08		799 N	799	-0-	-0 B	-0-	799 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ASHBY			WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295	
06		960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923 2	N	-0-			-0-	
07		1241 N	1241	-0-	-0 B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-	
08		921 N	921	-0-	-0 B	-0-	921 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 N	1050	-0-	-0 B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ASHBY			WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380	
06		788 N	788	-0-	-0 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-	
07		1093 N	1093	-0-	-0 B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-	
08		972 N	972	-0-	-0 B	-0-	972 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		853 N	853	-0-	-0 B	-0-	853 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
LEWIS			WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605	
06		446 N	446	-0-	-0 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
08		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	403	-0-	-47 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
*11		397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
-----													
ASHBY			WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330	
06		432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
07		564 N	564	-0-	-0 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
08		489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		492 N	492	-0-	-0 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
JOHNSON			WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722	
06		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
07		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
10		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HANNER		WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2498		PERF. 2306 - 2425	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
-----											
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574	
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	511 3	2 9 N	2			84
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			84
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3	N	-0-			84
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	513 3	4 9 N	4			88
11	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406 3	N	-0-			88
-----											
MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2412 - 2554	
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
-----											
HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672	
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
08	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
10	868 N	700	-0-	-168 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
11	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
-----											
COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402	
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466	
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
*11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
07		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
10		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
11		450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
-----												
RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355
-----												
06		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
07		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
08		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
10		620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
11		570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
-----												
HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
-----												
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
08		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
10		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
11		840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
-----												
RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
-----												
06		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
08		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
11		930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
-----												
MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
-----												
06		570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
07		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10		620 N	479	-0-	-141 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
-----												
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
DARSEY -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
-----												
RICE												
WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316												
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-	-0-
08	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-	-0-
11	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
-----												
TEXOLA												
WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010												
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
-----												
YOES -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476												
06	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-	-0-
07	1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
08	1457 N	1254	-0-	-203 B	-0-	1254	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-	-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-	-0-
-----												
WILSON -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458												
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-	-0-
08	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160	3			N	-0-	-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119 B	-0-	1121	3			N	-0-	-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
-----												
STEWART												
WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556												
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 -	2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-	
07		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-	
08		1426 N	1232	-0-	-194 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-	
10		1333 N	1065	-0-	-268 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-	
*11		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-	
-----													
Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 -	2290
06		570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-	
07		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
08		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
10		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
11		570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
-----													
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 -	2510
06		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-	
07		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-	
08		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-	
10		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-	
11		870 N	780	-0-	-90 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
-----													
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 -	2394
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-	
07		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-	
08		1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-	
10		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-	
*11		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-	
-----													
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 -	2300
06		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-	
07		1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-	
08		1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-	
10		1395 N	1119	-0-	-276 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-	
11		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-	
-----													
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 -	2612
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			81	
07		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			81	
08		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3	N	-0-			81	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424 3	N	-0-			81	
10		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-			81	
11		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3	N	-0-			81	

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BURDINE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3			N	-0-		-0-
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3			N	-0-		-0-
08		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 3			N	-0-		-0-
10		868 N	778	-0-	-90 B	-0-	778 3			N	-0-		-0-
11		810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706 3			N	-0-		-0-
-----													
ABBOTT			WELL #:		3	RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540	
-----													
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3			N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			N	-0-		-0-
08		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3			N	-0-		-0-
10		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3			N	-0-		-0-
11		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 3			N	-0-		-0-
-----													
GLASS			WELL #:		3	RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356	
-----													
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3			N	-0-		-0-
07		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3			N	-0-		-0-
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3			N	-0-		-0-
10		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3			N	-0-		-0-
11		570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503 3			N	-0-		-0-
-----													
STUBBS			WELL #:		3	RRCID -> 218485		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330	
-----													
06		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3			N	-0-		-0-
07		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3			N	-0-		-0-
08		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3			N	-0-		-0-
10		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3			N	-0-		-0-
*11		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			N	-0-		-0-
-----													
KENNEDY			WELL #:		3	RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2326 - 2406	
-----													
06		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3			N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-		-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3			N	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3			N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3			N	-0-		-0-
-----													
HUNT			WELL #:		4	RRCID -> 218799		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268	
-----													
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3			N	-0-		-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-		-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3			N	-0-		-0-
10		434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348 3			N	-0-		-0-
*11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
07		868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
08		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
10		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
11		810 N	663	-0-	-147 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538												
-----												
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
08		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
10		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
*11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450												
-----												
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
07		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
08		620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
10		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
11		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398												
-----												
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
-----												
YOEES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360												
-----												
06		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
-----												
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315												
-----												
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
08		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
10		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DWYER		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	686	-0-	-89	B	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	652	-0-	-92	B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
*11	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 3	N	-0-		-0-	
-----												
GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431		
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
07	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	291	-0-	-81	B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	287	-0-	-73	B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
-----												
ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570		
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
-----												
YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474		
06	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	527	-0-	-31	B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	506	-0-	-52	B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	504	-0-	-6	B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	470	-0-	-57	B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
*11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
-----												
YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444		
06	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	544	-0-	-14	B	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	511	-0-	-47	B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	504	-0-	-6	B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	490	-0-	-68	B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
*11	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
-----												
MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2370 - 2434		
06	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	731	-0-	-44	B	-0-	731 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	718	-0-	-32	B	-0-	718 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	663	-0-	-81	B	-0-	663 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	683	-0-	-37	B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
11	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
-----											
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
08	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
08	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
10	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
11	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
-----											
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
HUDGINS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 221269	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 2316	PERF. 2132	- 2240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
-----										
BEASLEY				WELL #: 4031	RRCID -> 223456	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 2473	PERF. 2322	- 2388	
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-		-0-
08	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
11	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
-----										
HUDGINS				WELL #: 4	RRCID -> 223528	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2253	- 2330	
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
07	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
08	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	600 N	501	-0-	-99 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
-----										
SHAW "A"				WELL #: 4	RRCID -> 223529	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 2598	PERF. 2364	- 2434	
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
-----										
GLASS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 223886	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 2626	PERF. 2416	- 2500	
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
10	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
-----										
FOWLER "C"				WELL #: 4	RRCID -> 224127	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 2469	PERF. 2362	- 2434	
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
08	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
10	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
*11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
-----												
DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10		186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
10		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
11		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
06		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
08		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
10		496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
-----												
YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
07		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
08		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
10		651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
*11		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
10		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TIBBETS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
07		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
08		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
10		496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
PATTERSON												
WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494												
06		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
08		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
10		837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
11		780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
WILSON												
WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302												
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
08		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
10		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
*11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
GROSS												
WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452												
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
08		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
WOODS												
WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292												
06		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	994	-0-	-86 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	853	-0-	-201 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
WILLIS												
WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610												
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			35
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			35
08		1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068 3	N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			35
10		1240 N	940	-0-	-300 B	-0-	940 3	N	-0-			35
*11		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			35

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3			N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3			N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 3			N	-0-			-0-
10		713 N	608	-0-	-105 B	-0-	608 3			N	-0-			-0-
11		630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546 3			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385		
06		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	1099 3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON			WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2610 - 2735		
06		2970 N	2864	-0-	-106 B	-0-	2864 3			N	-0-			-0-
07		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164 3			N	-0-			-0-
08		2976 N	2950	-0-	-26 B	-0-	2950 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2850 N	2803	-0-	-47 B	-0-	2803 3			N	-0-			-0-
10		3162 N	2672	-0-	-490 B	-0-	2672 3			N	-0-			-0-
11		2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681 3			N	-0-			-0-
-----														
CASTLEBERRY			WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219		
06		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3			N	-0-			-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3			N	-0-			-0-
08		1085 N	975	-0-	-110 B	-0-	975 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3			N	-0-			-0-
10		1023 N	868	-0-	-155 B	-0-	868 3			N	-0-			-0-
*11		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3			N	-0-			-0-
-----														
HUDGINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354		
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3			N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3			N	-0-			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3			N	-0-			-0-
*11		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY			WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288		
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3			N	-0-			-0-
07		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3			N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3			N	-0-			-0-
*11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-	
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
11	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
-----											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125									
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
-----											
BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
-----											
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
-----											
BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
-----											
BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
07	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 2		N	-0-		-0-	
10	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 2		N	-0-		-0-	
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
10	41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
*11	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
07	503 N	503	-0-	-0 B	-0-	503 2		N	-0-		-0-	
08	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	474 N	474	-0-	-0 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-	
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
07	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
08	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-	
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
10	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-	
11	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-	
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
08	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-	
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-	
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		240 N	133	-0-	-107 B	-0-	133	2		N	-0-	-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-	-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-	-0-
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-	-0-
08		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-	-0-
10		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2		N	-0-	-0-
11		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		600 N	463	-0-	-137 B	-0-	463	2		N	-0-	-0-
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2		N	-0-	-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-	-0-
10		868 N	788	-0-	-80 B	-0-	788	2		N	-0-	-0-
11		840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-	-0-
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-	-0-
08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-	-0-
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
06		270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2		N	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-	-0-
08		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-	-0-
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-	-0-
11		360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302	2		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125							
LAYCOCK			WELL #:		11	RRCID -> 026765		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2			N	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-	-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2			N	-0-	-0-
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2			N	-0-	-0-
11		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		12	RRCID -> 026766		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A		
06		330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267 2			N	-0-	-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-	-0-
08		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-	-0-
10		434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345 2			N	-0-	-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		13	RRCID -> 026767		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A		
06		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 2			N	-0-	-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2			N	-0-	-0-
08		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2			N	-0-	-0-
10		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2			N	-0-	-0-
11		660 N	538	-0-	-122 B	-0-	538 2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		14	RRCID -> 026768		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A		
06		210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2			N	-0-	-0-
07		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2			N	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2			N	-0-	-0-
10		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2			N	-0-	-0-
11		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		15	RRCID -> 026769		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A		
06		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 2			N	-0-	-0-
07		527 N	381	-0-	-146 B	-0-	381 2			N	-0-	-0-
08		620 N	399	-0-	-221 B	-0-	399 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2			N	-0-	-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-	-0-
11		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		16	RRCID -> 026770		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A		
06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 2			N	-0-	-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2			N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2			N	-0-	-0-
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-	-0-
*11		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
LAYCOCK //CONT.// 769125																
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
-----																
LAYCOCK																
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A																
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
-----																
LAYCOCK																
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																
06		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
-----																
LAYCOCK																
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A																
06		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
*11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
-----																
LAYCOCK																
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A																
06		210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
10		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
-----																
LAYCOCK																
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																
06		210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
08		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-
10		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
*11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-	
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-		-0-	
08	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-		-0-	
10	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	801 2		N	-0-		-0-	
11	870 N	705	-0-	-165 B	-0-	705 2		N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
*11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-	
-----												
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
-----												
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-	
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125							
WATTENBARGER			WELL #:		2	RRCID -> 026784		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1841	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		480 N	366	-0-	-114 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
08		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
10		620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11		570 N	333	-0-	-237 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER			WELL #:		3	RRCID -> 026785		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A
-----												
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER			WELL #:		4	RRCID -> 026786		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
-----												
06		270 N	193	-0-	-77 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		7	RRCID -> 026791		COMPL. DATE 06/00/1952		TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A
-----												
06		450 N	254	-0-	-196 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
08		434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK			WELL #:		8	RRCID -> 026792		COMPL. DATE 03/00/1952		TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A
-----												
06		480 N	315	-0-	-165 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
07		558 N	264	-0-	-294 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
08		558 N	248	-0-	-310 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 026793		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SIERRA GROUP, L.L.C.			780203									
GEORGE		WELL #:	3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----												
RIDINGER		WELL #:	1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
-----												
GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013				
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID -> 048759	COMPL. DATE 07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035				
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
-----												
STALLS, RANDY GOLDIE		WELL #:	1	RRCID -> 102086	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STINE-HAWKINS FRANKS		WELL #:	1	RRCID -> 026323	COMPL. DATE 12/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS HAWKINS, WM. G.		//CONT.// //CONT.//	68826 001 821850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2130 - 2144			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035 - 2151			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 1	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
*11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100 - 2255			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SUPA ENERGY, INC. ROACH, H. N.		830245 WELL #: 2		RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
*11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	630 N	310	-0-	-320 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 027025			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 027027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HARVEY		WELL #:		2	RRCID -> 027028			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	600 N	315	-0-	-285	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	651 N	532	-0-	-119	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	589 N	515	-0-	-74	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 027029			COMPL. DATE 10/14/1962			TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A
06	150 N	66	-0-	-84	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	91	-0-	-59	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
MALONE		WELL #:		1	RRCID -> 027030			COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	180 N	85	-0-	-95	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
PAKAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 027031			COMPL. DATE 08/17/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
07	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
08	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
-----										
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013		PERF. N/A
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	570 N	7	-0-	-563 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	837 N	670	-0-	-167 B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0 B	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	742 N	742	-0-	-0 B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	717	-0-	-813 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
-----										
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
-----										
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887
06	240 N	157	-0-	-83 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*11	537 N	537	-0-	-0 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
-----										
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH		2008 PERF. 1841 - 1945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
-----												
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		2137 PERF. 2066 - 2124		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1834 - 1891		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH		2097 PERF. 1983 - 2069		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH		2014 PERF. 1923 - 1999		
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 1986 - 2081		
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	191 N	191	-0-	-0 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
10	175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
*11	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
-----															
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353					
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	122 N	122	-0-	-0 B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
10	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
-----															
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197					
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647					
06	300 N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	275 N	275	-0-	-0 B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
10	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
*11	513 N	513	-0-	-0 B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
-----															
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044					
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
*11	29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245									
BAILEY, F. M.		WELL #:		1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2037 -	2177
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
-----													
TATE, O. O.		WELL #:		1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1807 -	2115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
-----													
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF.	1805 -	2193
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
-----													
PHILLIPS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	083287	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1633 -	1875
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
LAYCOCK, L.		WELL #:		1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1666 -	2013
06	180 N	74	-0-	-106	B	-0-	74	3	N	-0-			
07	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-			
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			
11	270 N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3	N	-0-			
-----													
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1767 -	1953
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245									
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-		
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		-0-		
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-		-0-		
*11	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-		
-----													
TROXELL OIL & GAS				871350									
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
TROXELL, B. R.				871363									
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774 3		N	-0-		-0-		
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-		-0-		
08	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-		
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-		
*11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-		-0-		
-----													
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215									
GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-		
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-		
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-		
*10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-		-0-		
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-		
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-		
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-		
*10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215												
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-		36	3		N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	3		N	-0-				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-		25	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25	3		N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-		29	3		N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WARNER, MARK T. OIL CO				897220												
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-		396	3		N	-0-				-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-		443	3		N	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-		413	3		N	-0-				-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	3		N	-0-				-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-		423	3		N	-0-				-0-
-----																
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957												
SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1812 -	1824			
06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-		214	3		N	-0-				-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243	3		N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-		237	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-		242	3		N	-0-				-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-		240	3		N	-0-				-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-		219	3		N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	240 N	235	-0-	-5	B	-0-		235	3		N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
08	248 N	227	-0-	-21	B	-0-		227	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-		233	3		N	-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-		252	3		N	-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-		234	3		N	-0-				-0-
-----																
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 -	1819			
06	660 N	631	-0-	-29	B	-0-		631	3		N	-0-				-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-		632	3		N	-0-				-0-
08	744 N	636	-0-	-108	B	-0-		636	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-		648	3		N	-0-				-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-		655	3		N	-0-				-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-		639	3		N	-0-				-0-
-----																
SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 -	1812			
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-		301	3		N	-0-				-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-		324	3		N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-		327	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-		332	3		N	-0-				-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		341	3		N	-0-				-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		334	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
BENSON, J. R.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
-----												
BENSON, J. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
-----												
BROTHERS, C. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
-----												
CARLTON, E. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
-----												
KEGEL, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
-----												
KEGEL												
WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026350			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3			N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3			N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026351			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2			N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID -> 026352			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2			N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2			N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID -> 026353			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID -> 026354			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2			N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID -> 026355			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2			N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.			WELL #:		A 6	RRCID -> 026356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.			WELL #:		B 1	RRCID -> 026357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10		341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.			WELL #:		B 2	RRCID -> 026358		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11		360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
-----													
BOREN			WELL #:		1	RRCID -> 026745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GORDON, O. T.			WELL #:		1	RRCID -> 026823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	1814	PERF. N/A	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAMMONS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 - 2288	
-----													
06		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10		155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11		180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH	2353 PERF. 2249 - 2326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH	2389 PERF. N/A		
06		30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	49	1	55	3	N	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	60	1	45	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	52	1	50	3	N	-0-	-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	78	1	23	3	N	-0-	-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	44	1	58	3	N	-0-	-0-
-----														
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH	2052 PERF. 1794 - 1830		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
TROSTLE		WELL #:		3	RRCID -> 074805			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH	1845 PERF. 1722 - 1845		
06		30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ		WELL #:		1	RRCID -> 085200			COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH	2310 PERF. 1998 - 2001		
06		60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 086741			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH	2362 PERF. 2048 - 2052		
06		90 N	40	-0-	-50	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
-----											
POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
*11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	Y	-0-	78	
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	Y	-0-	78	
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	Y	-0-	78	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2	Y	-0-	78	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	Y	-0-	78	
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-	78	
-----											
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	57	1	46 3 N	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH SHAW, J. M.		932970 WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//	932970										
LINCOLN-SAUNDERS			WELL #:	4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THUT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
-----														
GUNTER, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	026347	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
-----														
WEIBLEY, J. -EST-				WELL #:	1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	204 N	86	-0-	-118 B	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
10	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-
-----														
CLOSE, IVEY				WELL #:	20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	19	1	175	2	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	356	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	19	1	315	2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026374			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	20 1	183 2	N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	22 1	385 2	N	-0-				-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	22 1	380 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	27 1	437 2	N	-0-				-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	23 1	348 2	N	-0-				-0-
*11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	16 1	264 2	N	-0-				-0-
-----													
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026375			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	9 1	82 2	N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	10 1	177 2	N	-0-				-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	10 1	173 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	7 1	122 2	N	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	9 1	138 2	N	-0-				-0-
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	9 1	144 2	N	-0-				-0-
-----													
PARSONS		WELL #:		2	RRCID -> 026377			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	15 1	135 2	N	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	13 1	222 2	N	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	13 1	217 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	16 1	261 2	N	-0-				-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	12 1	184 2	N	-0-				-0-
*11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	17 1	281 2	N	-0-				-0-
-----													
PARSONS		WELL #:		3	RRCID -> 026378			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	11 1	96 2	N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	12 1	207 2	N	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12 1	202 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	14 1	239 2	N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	17 1	251 2	N	-0-				-0-
*11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12 1	202 2	N	-0-				-0-
-----													
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026380			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	30 1	273 2	N	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	26 1	460 2	N	-0-				-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	27 1	454 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	14 1	230 2	N	-0-				-0-
10	496 N	242	-0-	-254 B	-0-	15 1	227 2	N	-0-				-0-
11	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	24 1	398 2	N	-0-				-0-
-----													
PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 026381			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	8 1	76 2	N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	11 1	191 2	N	-0-				-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	11 1	187 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	14 1	232 2	N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16 1	235 2	N	-0-				-0-
*11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	11 1	192 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH														
HICKS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 932970														
WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	450 N	233	-0-	-217 B	-0-	38	1	195	2	N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	38	1	377	2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	38	1	366	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	38	1	350	2	N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	38	1	387	2	N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	38	1	367	2	N	-0-			-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	7	1	70	2	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
-----														
ADAMSON														
WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
ADAMSON, R.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	15	1	130	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	15	1	254	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	15	1	232	2	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
-----														
HICKS														
WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.// 932970									
HOSHER/F UNION/			WELL #: 1		RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149 3			N	-0-	-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3			N	-0-	-0-
08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3			N	-0-	-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3			N	-0-	-0-
11		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3			N	-0-	-0-
-----												
MORGAN, D. L.			WELL #: 2		RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
-----												
PARSONS			WELL #: 1		RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	10 1	87 2		N	-0-	-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	10 1	181 2		N	-0-	-0-
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	10 1	176 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	9 1	156 2		N	-0-	-0-
10		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	9 1	130 2		N	-0-	-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	9 1	145 2		N	-0-	-0-
-----												
GEORGE, R. L.			WELL #: 1		RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-	-0-
-----												
HICKS-STALEY			WELL #: 1		RRCID -> 026438			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 3			N	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3			N	-0-	-0-
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-	-0-
*11		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3			N	-0-	-0-
-----												
BROCK			WELL #: 1		RRCID -> 026458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		480 N	384	-0-	-96 B	-0-	384 3			N	-0-	-0-
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-	-0-
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3			N	-0-	-0-
10		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 3			N	-0-	-0-
11		510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424 3			N	-0-	-0-



-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970							
HAINES, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10		279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
-----												
VALENCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10		279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
-----												
GODFREY, K. P. C.			WELL #:		1	RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
-----												
GUYTON HEIRS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
-----												
BALTHROPE			WELL #:		1	RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
-----												
GARDNER			WELL #:		1	RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
GARDNER		WELL #:		2	RRCID -> 026796			COMPL. DATE 10/01/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
07		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
-----																
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 026797			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
07		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
08		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
*11		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026798			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
-----																
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
*11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
-----																
SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
*11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-				-0-
-----																
TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06		120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
08		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
*11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08		93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
-----															
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06		300 N	183	-0-	-117 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
10		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
-----															
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	60	1	173	2	N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	60	1	346	2	N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	60	1	419	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	60	1	451	2	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	60	1	384	2	N	-0-			-0-
*11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	60	1	503	2	N	-0-			-0-
-----															
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	34	1	98	2	N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	34	1	194	2	N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	34	1	236	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	34	1	254	2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	34	1	216	2	N	-0-			-0-
*11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	34	1	283	2	N	-0-			-0-
-----															
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06		120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
GOSSETT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
10		217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
*11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
-----												
GROGAN												
WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	93	-0-	-87 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
-----												
COLEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A												
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
-----												
LANKFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
-----												
POWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A												
06		120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
-----												
GROGAN												
WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
08		682 N	318	-0-	-364 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
10		589 N	213	-0-	-376 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
11		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	26	1	36	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	26	1	96	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	26	1	124	2	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	26	1	116	2	N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	26	1	105	2	N	-0-			-0-
-----														
AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	600 N	334	-0-	-266 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
-----														
CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
-----														
OGORMAN, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	039522	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2068 - 2099			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH RISK		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126			
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
-----											
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894			
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
-----											
TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912			
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
-----											
TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840			
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
*11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
-----											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A			
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07		186 N	58	-0-	-128 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
-----													
WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942		
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----													
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786		
06		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----													
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030		
06		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
-----													
BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973		
06		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10		155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-		
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-	-0-		
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-		
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-		
-----											
LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914	
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23 3	N	-0-	-0-		
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-		
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-		
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-		
-----											
TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921	
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-		
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-		
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-		
10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-		
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-	-0-		
-----											
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695	
06	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-		
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-		
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-		
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-		
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-	-0-		
-----											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
06	720 N	403	-0-	-317 B	-0-	403 3	N	-0-	-0-		
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-	-0-		
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-	-0-		
10	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 3	N	-0-	-0-		
11	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747 3	N	-0-	-0-		
-----											
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176	
06	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-		
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-		
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-		



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	4	1 31 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
-----											
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
06	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
07	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0 B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
11	540 N	445	-0-	-95 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*11	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
06	720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
08	740 N	740	-0-	-0 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	717 N	717	-0-	-0 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
10	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3	N	-0-		-0-
*11	729 N	729	-0-	-0 B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
06	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	85	-0-	-0 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
-----									
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081	
06	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
-----									
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
-----									
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280	
06	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
10	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
-----									
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156	
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
-----									
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077	
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH										//CONT.// 932970									
HEIRS, MCDOWELL										WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1899 - 2017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3			N	-0-			-0-					
07		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3			N	-0-			-0-					
08		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3			N	-0-			-0-					
10		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 3			N	-0-			-0-					
11		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3			N	-0-			-0-					
-----																			
KEYS										WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF.	1700 - 1870
06		180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97 3			N	-0-			-0-					
07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			-0-					
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-			-0-					
10		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3			N	-0-			-0-					
*11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3			N	-0-			-0-					
-----																			
HAYES										WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1716 - 1720
06		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-					
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-					
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2		N	-0-			-0-					
10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3 1	45 2		N	-0-			-0-					
*11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	4 1	68 2		N	-0-			-0-					
-----																			
SHAMROCK PIPEYARD -D-										WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF.	320 - 340
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
JEAN										WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738 - 1934
06		90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 3			N	-0-			-0-					
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-					
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			N	-0-			-0-					
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3			N	-0-			-0-					
*11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-			-0-					
-----																			
ROBINSON										WELL #:	1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF.	1893 - 2126
06		450 N	285	-0-	-165 B	-0-	285 3			N	-0-			76					
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3			N	-0-			76					
08		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3			N	-0-			76					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3			N	-0-			76					
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-			76					
*11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3			N	-0-			76					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF. 1647 - 1934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
10		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
-----													
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID ->		167833		COMPL. DATE		12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210	
06		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-	
07		410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-	
08		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
10		403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
-----													
WRIGHT, LYNN BARNETT		WELL #: 1		RRCID ->		025992		COMPL. DATE		05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC. DAVIS, M. B.		WELL #: 35		RRCID ->		025926		COMPL. DATE		10/14/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 1		RRCID ->		025940		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
07		331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
08		262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
10		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
*11		259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
-----													
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #: 2		RRCID ->		025941		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		1033 N	675	-0-	-358 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
07		1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-	
08		1283 N	1283	-0-	-0 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1269 N	1269	-0-	-0 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-	
10		1302 N	1302	-0-	-0 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-	
*11		1266 N	1266	-0-	-0 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
LOVE, B. H. NCT-1			WELL #:		4	RRCID -> 025943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
07		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
*11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		58	RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
08		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		108	RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		360 N	77	-0-	-283 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
07		403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
*11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		110	RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		330 N	48	-0-	-282 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07		310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-3			WELL #:		114	RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		300 N	133	-0-	-167 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07		341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
-----												
THUT			WELL #:		2	RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		270 N	104	-0-	-166 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
07		248 N	117	-0-	-131 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
08		217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
10		124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-		131	3		N	-0-				-0-
07	434 N	135	-0-	-299 B	-0-		135	3		N	-0-				-0-
08	403 N	78	-0-	-325 B	-0-		78	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	73	-0-	-47 B	-0-		73	3		N	-0-				-0-
10	124 N	31	-0-	-93 B	-0-		31	3		N	-0-				-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-		37	3		N	-0-				-0-
-----															
THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150	3		N	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	3		N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-		78	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	73	-0-	-77 B	-0-		73	3		N	-0-				-0-
10	155 N	72	-0-	-83 B	-0-		72	3		N	-0-				-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-		37	3		N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	270 N	122	-0-	-148 B	-0-		122	3		N	-0-				-0-
07	279 N	174	-0-	-105 B	-0-		174	3		N	-0-				-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336	3		N	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-		299	3		N	-0-				-0-
11	360 N	301	-0-	-59 B	-0-		301	3		N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	240 N	106	-0-	-134 B	-0-		106	3		N	-0-				-0-
07	279 N	149	-0-	-130 B	-0-		149	3		N	-0-				-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-		345	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302	3		N	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	3		N	-0-				-0-
11	330 N	279	-0-	-51 B	-0-		279	3		N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	480 N	340	-0-	-140 B	-0-		340	3		N	-0-				-0-
07	682 N	452	-0-	-230 B	-0-		452	3		N	-0-				-0-
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	3		N	-0-				-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	3		N	-0-				-0-
11	810 N	685	-0-	-125 B	-0-		685	3		N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-		68	3		N	-0-				-0-
07	155 N	97	-0-	-58 B	-0-		97	3		N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177	3		N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3		N	-0-				-0-
11	180 N	155	-0-	-25 B	-0-		155	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2620 - 2677
06	150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
-----										
5 G RESOURCES, LLC		953465		RRCID -> 090432		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232
HARLAN, L.		WELL #: 1								
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
*10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #: 1		RRCID -> 090433		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-	-0-	
*07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-	-0-	
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-	-0-	
*10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BENTLEY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 090434		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2212 - 2434
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-	
*10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465								
BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID -> 090435			COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	407	-0-	407 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 090436			COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172	
06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
*07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KATHY		WELL #:		1001	RRCID -> 092336			COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134	
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID -> 092338			COMPL. DATE 10/27/1980			TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250	
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID -> 102943			COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913	
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 104335			COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878	
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP WHITTENBURG				68831 001 019510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WELL #:				1 A	RRCID -> 060396	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2416	- 2600				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35 B	35	35	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				35									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	35				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	35				N	-0-			-0-
11	24 # NO RPT	-0-	-0-	-24 B	11				N	NO RPT			-0-
-----													
BEAR CREEK OPERATING WATKINS				060119			CNTY: POTTER						
WELL #:				3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	- 2828				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WATKINS -B-				WELL #:	12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	- 2770			
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS				WELL #:	4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	- 2840			
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	120	2	18	9	N	16		46
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-		46
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	133	2	3	9	N	3		49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	117	2	2	9	N	2		51
10	0 N	95	-0-	95 B	-0-	95	2			N	-0-	45	6
11	0 N	124	-0-	124 B	-0-	219	2	3	9	N	3	1	9
-----													
BICHSEL, ROBERT E. BISCHEL				068998			CNTY: POTTER						
WELL #:				1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIG RUN PRODUCTION COMPANY HOLTORF				070370			CNTY: POTTER						
WELL #:				5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044				
06	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	618 N	537	-0-	-81 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370										
HOLTORF		WELL #:		11	RRCID -> 148937			COMPL. DATE 12/29/1984			TOTAL DEPTH	3510 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRANDY PRODUCTION				088628										
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID -> 125264			COMPL. DATE 05/00/1926			TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2915 - 3064		
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545										
GABLE		WELL #:		1	RRCID -> 024862			COMPL. DATE 05/12/1937			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	720 N	556	-0-	-164	B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	570 N	504	-0-	-66	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	682 N	303	-0-	-379	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
-----														
GABLE		WELL #:		2	RRCID -> 024863			COMPL. DATE 01/06/1932			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	300 N	241	-0-	-59	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
-----														
BURGER, KEN				107988										
CHRIS		WELL #:		1	RRCID -> 105400			COMPL. DATE 04/01/1983			TOTAL DEPTH	2933 PERF. 2780 - 2864		
06	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
-----														
LYNN		WELL #:		1	RRCID -> 210039			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2760 - 2848		
06	870 N	839	-0-	-31	B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	961 N	805	-0-	-156	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	960 N	930	-0-	-30	B	-0-	930	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BURGER, KEN		//CONT.//		107988										
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
-----														
CAPROCK ENGINEERING, INC.				130477										
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954			
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
-----														
QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A			
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
08	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
-----														
DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826			
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			61
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			61
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			61
*11	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-			61
-----														
KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960			
06	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
*11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	2850 - 2880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 - 2884		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2820 - 2834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 - 2967		
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
-----														
CULVER, C. L.		WELL #:		1A	RRCID ->	090598	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2918 - 2948		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240		
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			56
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			56
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			56
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			56
*11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			56
-----														
LADD		WELL #:		4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2892 - 3040		
06	660 N	431	-0-	-229 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	775 N	199	-0-	-576 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	775 N	220	-0-	-555 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888		
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
-----														
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230		
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
11	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER															
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477																		
RICE, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	175589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2870 -	3318										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
QUIRK													WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 -	2808
06	330 N	32	-0-	-298 B	-0-	32	3			N	-0-				-0-							
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-							
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-				-0-							
10	310 N	77	-0-	-233 B	-0-	77	3			N	-0-				-0-							
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-							
BIGGS HORN													WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 -	2902
06	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3			N	-0-				-0-							
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				-0-							
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3			N	-0-				-0-							
10	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-				-0-							
*11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-				-0-							
JEFF													WELL #:	2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 -	3056
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-							
KAYLA													WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 -	3152
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-							
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-				-0-							
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-							
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-				-0-							
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-							
HEIDI													WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 -	3258
06	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299	3			N	-0-				-0-							
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-				-0-							
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-							
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-							
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
COLEMAN				WELL #:	14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COLEMAN				WELL #:	8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COLEMAN				WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COLEMAN				WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COLEMAN				WELL #:	36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
06	14B2 EXT	141	-0-	141	B	287	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	145	-0-	145	B	432	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	42	-0-	42	B	474	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				474								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	474	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	474	N	-0-	-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	474	N	NO RPT	-0-			

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035									
MCCONNELL				WELL #: A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1195	-0-	-245 B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, J. W.				WELL #: A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A		
06		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	235	-0-	-943 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11		240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
-----													
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085									
KENO				WELL #: 1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
-----													
ROXANA				WELL #: 1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317		
06		2190 N	1975	-0-	-215 B	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
08		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
10		2480 N	2186	-0-	-294 B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
*11		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
-----													
ROXANA B				WELL #: 2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045		
06		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11		300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
-----													
ROXANA A				WELL #: 1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3144		
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1		RRCID -> 023684		COMPL. DATE 08/07/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3210 #	2778	-0-	-432 B	-2607	2778	2	N	-0-			-0-
07	3193 #	2477	-0-	-716 B	-3323	2477	2	N	-0-			-0-
08	3193 #	2450	-0-	-743 B	-4066	2450	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3741	CANCELLED UNDERAGE ->	-325						
09	2790 N	2187	-0-	-603 B	-3741	2187	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1898	-0-	-582 B	-3741	1898	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2656	-0-	286 B	-3455	2656	2	N	-0-			-0-
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2		RRCID -> 089627		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345		
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
CITY OF WHITE DEER				154768								
NUTTER, I. EARL				WELL #: 1		RRCID -> 024020		COMPL. DATE 08/12/1948		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2627 - 2822		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
NUTTER, I. EARL				WELL #: 2		RRCID -> 109672		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2654 - 2798		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770								
MILLER, E. & L.				WELL #: 1		RRCID -> 025774		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928	2	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120 B	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 141831		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336		
06	1500 N	949	-0-	-551 B	-0-	948	2	1 9 N	1			31
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1662	2	3 9 N	3			34
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1580	2	42 9 N	38	36	1	36
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1435	2	2 9 N	2			38
10	1674 N	1283	-0-	-391 B	-0-	1281	2	2 9 N	2			40
11	1560 N	1431	-0-	-129 B	-0-	1430	2	1 9 N	1			41

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770								
PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928 2		N	-0-		-0-
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
08		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1470	-0-	-120 B	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
-----												
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.				158291								
MAYFIELD -A-		WELL #:		23	RRCID ->	153404	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2959 - 3162
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CLAY PETROLEUM				158936								
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768
06		330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
10		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-		-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
-----												
CODY COMPANY				164463								
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
ANDERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1650 N	1518	-0-	-132 B	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
10		1798 N	1341	-0-	-457 B	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
08		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1341	-0-	-302 B	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JACKSON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1980 N	1703	-0-	-277 B	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1697	-0-	-380 B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-		N	NO RPT			-0-
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A											
06	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A											
06	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A											
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	360	-0-	-240 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
10	899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 - 3076	
06	3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	2	N	-0-		-0-	
07	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3	N	-0-		-0-	
08	3968 N	2995	-0-	-973 B	-0-	2995	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3	N	-0-		-0-	
10	3594 N	3881	-0-	287 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 - 4625	
06	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3	N	-0-		-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-		-0-	
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3	N	-0-		-0-	
10	1829 N	1361	-0-	-468 B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3	N	-0-		-0-	
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-		-0-	
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1950 N	1098	-0-	-852 B	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3	N	-0-		-0-	
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A	
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1052	-0-	-467 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1440 N	1413	-0-	-27 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ALTHOUSE				WELL #:	1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMES				WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 -	3590		
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-				-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727	3			N	-0-				-0-
10	1860 N	1509	-0-	-351 B	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-				-0-
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3			N	-0-				-0-
10	806 N	585	-0-	-221 B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ANNAWAG				WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A			
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-				-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
10	1581 N	1240	-0-	-341 B	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
10	124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST											
CONOCOPHILLIPS COMPANY											
ARMY											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 172232											
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520 N	1953	-0-	-567 B	-1710	1953	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	2727	-0-	1580 B	-130	2727	3	N	-0-		-0-
08	2714 N	2844	-0-	130 B	-0-	2844	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3	N	-0-		-0-
10	2657 N	1323	-0-	-1334 B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
11	2164 N	NO RPT	-0-	-2164 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARRIS											
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
10	217 N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALFIELD											
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1000	-0-	-890 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
11	1546 N	NO RPT	-0-	-1546 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALFOUR											
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	3000 N	1316	-0-	-1684 B	5569	447	1	869	3	N	-0-
07	3100 N	920	-0-	-2180 B	3389	317	1	603	3	N	-0-
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	2878	926	1	1663	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2878										
09	3000 N	2386	-0-	-614 B	2264	917	1	1469	3	N	-0-
*10	3100 N	1541	-0-	-1559 B	705	583	1	958	3	N	-0-
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALFOUR											
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALFOUR											
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3	N	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-		-0-
10	775 N	619	-0-	-156 B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
BALFOUR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	230	1	447	3	N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BASS												
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-	-0-
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-	-0-
10	992 N	848	-0-	-144 B	-0-	848	3			N	-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BAYSHORE												
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	330 N	159	-0-	-171 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1170 N	1010	-0-	-160 B	-0-	1010	3			N	-0-	-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-	-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-	-0-
10	1550 N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211	3			N	-0-	-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BENEDICT												
WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3			N	-0-	-0-
10	1302 N	1017	-0-	-285 B	-0-	1017	3			N	-0-	-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT	-0-
BERAW												
WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-	-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-	-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BETTIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A											
06	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 3	N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIFFLE				WELL #: 1	RRCID -> 024742	COMPL. DATE 10/22/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1320 N	1052	-0-	-268 B	-0-	297 1	755 3	N	-0-		-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	1023 1	1572 3	N	-0-		-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	990 1	1224 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	990 1	1063 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	1221	-0-	-1383 B	-0-	499 1	722 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS, F. F.				WELL #: 1	RRCID -> 024746	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1380 N	500	-0-	-880 B	-0-	171 1	329 3	N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	225 1	621 3	N	-0-		-0-
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	279 1	692 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	270 1	660 3	N	-0-		-0-
10	837 N	205	-0-	-632 B	-0-	59 1	146 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLANCH				WELL #: 1	RRCID -> 024747	COMPL. DATE 10/31/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	527 N	228	-0-	-299 B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOONE				WELL #: 1	RRCID -> 024750	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1200 N	1097	-0-	-103 B	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOX				WELL #: 1	RRCID -> 024751	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRAY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	INC G-10	979	-0-	979 B	2506	900 3	79 9	Y	72	49 1		36
07	INC G-10	1885	-0-	1885 B	4391	1841 3	44 9	Y	40	34 1		42
08	3000 N	2106	-0-	-894 B	3497	2104 3	2 9	Y	2			44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3497								
09	3000 N	2095	-0-	-905 B	2592	2033 3	62 9	Y	56	60 1		40
10	3100 N	983	-0-	-2117 B	475	983 3		Y	-0-			40
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			Y	NO RPT			40
-----												
BURCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A		
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1514	-0-	-315 B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1246	-0-	-862 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1118	-0-	-246 B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298		PERF. N/A		
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURL		WELL #: 1		RRCID -> 024763		COMPL. DATE 11/16/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	450 N	190	-0-	-260 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
10	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
BURRIS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
06	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	504 1	2349 3		N	-0-		-0-
07	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	540 1	2339 3		N	-0-		-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	468 1	2009 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2850 N	2584	-0-	-266 B	-0-	515 1	2069 3		N	-0-		-0-
10	2883 N	2104	-0-	-779 B	-0-	406 1	1698 3		N	-0-		-0-
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRD												
WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3			N	-0-		-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3			N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	809	-0-	-91 B	-0-	809 3			N	-0-		-0-
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 3			N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRD												
WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-0-	2	2 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2			N	NO RPT		-0-
-----												
CAR												
WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 3			N	-0-		-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3			N	-0-		-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3			N	-0-		-0-
10	1643 N	1299	-0-	-344 B	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARHART												
WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103 3			N	-0-		-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3			N	-0-		-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3			N	-0-		-0-
10	1674 N	683	-0-	-991 B	-0-	683 3			N	-0-		-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARN												
WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3			N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3			N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3			N	-0-		-0-
10	527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357 3			N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1553	-0-	-431 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
07	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3	N	-0-			-0-
08	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2550 N	2505	-0-	-45 B	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
10	2914 N	2279	-0-	-635 B	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
11	2674 N	NO RPT	-0-	-2674 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
10	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
10	992 N	821	-0-	-171 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1710 N	843	-0-	-867 B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	504	1	1363 3	N	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	375	1	1401 3	N	-0-		-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	411	1	1163 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	540	1	1406 3	N	-0-		-0-
*10	1767 N	1437	-0-	-330 B	-0-	389	1	1048 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 024783			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	480	N	104	-0-	-376	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-	-0-
11	273	N	NO RPT	-0-	-273	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMP		WELL #:		1	RRCID -> 024784			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	450	N	394	-0-	-56	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3	N	-0-	-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-
10	651	N	245	-0-	-406	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CHLOE		WELL #:		1	RRCID -> 024790			COMPL. DATE 11/30/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1500	N	1368	-0-	-132	B	-0-	1368	3	N	-0-	-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3	N	-0-	-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1380	N	1015	-0-	-365	B	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
10	1240	N	734	-0-	-506	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID -> 024791			COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188	
06	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	2	N	-0-	-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3	N	-0-	-0-
08	2418	N	1782	-0-	-636	B	-0-	1782	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	3	N	-0-	-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	B	-0-	2198	3	N	-0-	-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID -> 024792			COMPL. DATE 08/28/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2	N	-0-	-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3	N	-0-	-0-
08	1860	N	1434	-0-	-426	B	-0-	1434	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
10	1755	N	1742	-0-	-13	B	-0-	1742	3	N	-0-	-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CLAY		WELL #:		1	RRCID -> 024793			COMPL. DATE 07/09/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3	N	-0-	-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3	N	-0-	-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	900	N	756	-0-	-144	B	-0-	756	3	N	-0-	-0-
10	930	N	619	-0-	-311	B	-0-	619	3	N	-0-	-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
CLEMENTS															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CLEVY															
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483															
06	0 K	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COFFEE															
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	468 N	468	-0-	-0 B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
08	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	581 N	581	-0-	-0 B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
10	641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COLLINS															
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	2610 N	2027	-0-	-583 B	-0-	2027	3			N	-0-				-0-
07	2841 N	2841	-0-	-0 B	-0-	2841	3			N	-0-				-0-
08	2827 N	2827	-0-	-0 B	-0-	2827	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2421 N	2421	-0-	-0 B	-0-	2421	3			N	-0-				-0-
10	2852 N	2202	-0-	-650 B	-0-	2202	3			N	-0-				-0-
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COLWELL															
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	540 N	252	-0-	-288 B	-0-	252	3			N	-0-				-0-
07	723 N	723	-0-	-0 B	-0-	723	3			N	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	711 N	711	-0-	-0 B	-0-	711	3			N	-0-				-0-
10	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COLWELL															
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	900 N	608	-0-	-292 B	-0-	144	1	464	3	N	-0-				-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0 B	-0-	558	1	1059	3	N	-0-				-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0 B	-0-	540	1	874	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1294 N	1294	-0-	-0 B	-0-	540	1	754	3	N	-0-				-0-
10	1612 N	924	-0-	-688 B	-0-	352	1	572	3	N	-0-				-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																	
//CONT.// 172232																	
COON																	
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991												TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2926	-	3466
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	522 1	1521 3	N	-0-			-0-				
07		3100 N	3114	-0-	14 B	14	533 1	2581 3	N	-0-			-0-				
08		3100 N	3212	-0-	112 B	126	550 1	2662 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 126																	
09		3000 N	3123	-0-	123 B	249	540 1	2583 3	N	-0-			-0-				
10		3100 N	2481	-0-	-619 B	-0-	423 1	2058 3	N	-0-			-0-				
11		2736 NO RPT		-0-	-2736 B	-2736			N	NO RPT			-0-				
COVEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-				
07		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-				
08		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-				
10		1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	892 3		N	-0-			-0-				
11		1020 N NO RPT		-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-				
CRISP																	
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-				
07		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3		N	-0-			-0-				
08		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2520 N	2067	-0-	-453 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-				
10		2325 N	1662	-0-	-663 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-				
11		2190 N NO RPT		-0-	-2190 B	-0-			N	NO RPT			-0-				
DAISY																	
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2918 - 3365		
06		2940 N	2888	-0-	-52 B	-0-	142 1	2746 3	N	-0-			-0-				
07		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	156 1	2839 3	N	-0-			-0-				
08		589 N	315	-0-	-274 B	-0-	51 1	264 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2880 N	2151	-0-	-729 B	-0-	115 1	2036 3	N	-0-			-0-				
10		3007 N	120	-0-	-2887 B	-0-	105 1	15 3	N	-0-			-0-				
11		300 N NO RPT		-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-				
DELLA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945												TOTAL DEPTH	3385	PERF.	N/A		
06		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-				
07		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-			-0-				
08		1674 N	1288	-0-	-386 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-				
10		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-				
11		1260 N NO RPT		-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-				
DENA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		750 N	668	-0-	-82 B	-0-	290 1	378 3	N	-0-			-0-				
07		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	206 1	442 3	N	-0-			-0-				
08		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	176 1	409 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		660 N	448	-0-	-212 B	-0-	134 1	314 3	N	-0-			-0-				
10		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	164 1	475 3	N	-0-			-0-				
11		570 N NO RPT		-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-				

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
DILLMAN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0 B	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1245 N	1245	-0-	-0 B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
10		1364 N	1108	-0-	-256 B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DIZ													
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
07		2470 N	2470	-0-	-0 B	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
08		2407 N	2407	-0-	-0 B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2228 N	2228	-0-	-0 B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
10		2480 N	2004	-0-	-476 B	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DONALDSON													
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1437 N	1437	-0-	-0 B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
07		1651 N	1651	-0-	-0 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0 B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1440 N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11		1408 N	NO RPT	-0-	-1408 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOOLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	INC	G-10	1489	-0-	1489 B	3168	1434 3	55 9	Y	50	31 1		25
07	INC	G-10	177	-0-	177 B	3345	173 3	4 9	Y	4	24 1		5
08		3000 N	1027	-0-	-1973 B	1372	1027 3		Y	-0-			5
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 1372											
09		1870 N	498	-0-	-1372 B	-0-	487 3	11 9	Y	10	8 1		7
10		710 N	710	-0-	-0 B	-0-	710 3		Y	-0-			7
11		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
DOROTHY													
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1111 N	1111	-0-	-0 B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
07		1215 N	1215	-0-	-0 B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0 B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOTTIE													
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1650 N	1450	-0-	-200 B	-0-	300 1	1150 3	N	-0-			-0-
07		1937 N	1937	-0-	-0 B	-0-	259 1	1678 3	N	-0-			-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0 B	-0-	311 1	2101 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2149 N	2149	-0-	-0 B	-0-	300 1	1849 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1361	-0-	-561 B	-0-	228 1	1133 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10		651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
10		868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10		620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
08		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DUMAS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6212 N	6212	-0-	-0- B	-0-	325 1	5887 3	N	-0-		-0-
07	6016 N	6016	-0-	-0- B	-0-	403 1	5613 3	N	-0-		-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	240 1	1892 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6210 N	4255	-0-	-1955 B	-0-	390 1	3865 3	N	-0-		-0-
10	4187 N	3164	-0-	-1023 B	-0-	291 1	2873 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAKIN		WELL #:	1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1505	-0-	-293 B	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ED		WELL #:	1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1590 N	1525	-0-	-65 B	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1421	-0-	-315 B	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDDY		WELL #:	1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	726	-0-	-324 B	-0-	260 1	466 3	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	230 1	686 3	N	-0-		-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	293 1	953 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	266 1	810 3	N	-0-		-0-
10	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	190 1	549 3	N	-0-		-0-
11	1161 N	NO RPT	-0-	-1161 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIE		WELL #:	2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELSIE		WELL #:	1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	522 1	1012 3	N	-0-		-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	442 1	1024 3	N	-0-		-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	512 1	710 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	414 1	989 3	N	-0-		-0-
*10	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	367 1	1401 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	400	-0-	-110 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1670 N	641	-0-	-1029 B	-0-	641	3	N	-0-		-0-	
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	630 N	396	-0-	-234 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3	N	-0-		-0-	
07	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3	N	-0-		-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1531	-0-	-360 B	-0-	1531	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239	
06	2640 N	2627	-0-	-13 B	-0-	2627	2	N	-0-		-0-	
07	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3	N	-0-		-0-	
08	2790 N	1980	-0-	-810 B	-0-	1980	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3	N	-0-		-0-	
10	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	3	N	-0-		-0-	
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EZELLE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	3445	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1260 N	1094	-0-	-166	B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-	
07	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	55	-0-	-162	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1080 N	645	-0-	-435	B	-0-	645 3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	419	-0-	-883	B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692	
06	1920 N	1108	-0-	-812	B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-	
07	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914 3	N	-0-		-0-	
08	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	975	-0-	-947	B	-0-	975 3	N	-0-		-0-	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-	
07	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-	
08	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1350 N	1137	-0-	-213	B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	223	-0-	-1172	B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	133	-0-	-363	B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1350 N	1308	-0-	-42	B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
07	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
08	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1320 N	1184	-0-	-136	B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1056	-0-	-308	B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
FROMMA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	990 N	620	-0-	-370 B	-0-	620	3	N	-0-		-0-	
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-		-0-	
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
10	1082 N	851	-0-	-231 B	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
11	878 N	NO RPT	-0-	-878 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FULLINGIM												
WELL #: 1 RRCID -> 024859 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 741											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741			N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	741			N	NO RPT		-0-	
-----												
FURNEAUX												
WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3	N	-0-		-0-	
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-		-0-	
08	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1574	-0-	-348 B	-0-	1574	3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GARSAN												
WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GARSAN												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-	
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	796	-0-	-289 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
GENTRY												WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
06		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-									
07		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-									
08		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2130 N	2024	-0-	-106 B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-									
10		2325 N	1885	-0-	-440 B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-									
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
GLASSCOCK												WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-									
07		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-									
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-									
10		930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-									
11		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
GOB												WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	126 1	2738 2	N	-0-		-0-									
07		2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	119 1	2606 3	N	-0-		-0-									
08		2883 N	2207	-0-	-676 B	-0-	86 1	2121 3	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2850 N	2817	-0-	-33 B	-0-	115 1	2702 3	N	-0-		-0-									
*10		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	118 1	2652 3	N	-0-		-0-									
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
GUNTER												WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-									
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-									
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-									
10		558 N	209	-0-	-349 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-									
11		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
HAGGAMAN												WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	142 1	3091 2	N	-0-		-0-									
07		3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	141 1	3105 3	N	-0-		-0-									
08		3255 N	2750	-0-	-505 B	-0-	107 1	2643 3	N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	137 1	3214 3	N	-0-		-0-									
10		3255 N	3177	-0-	-78 B	-0-	135 1	3042 3	N	-0-		-0-									
11		2670 N	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-		N	NO RPT			-0-									
-----																					
HAPP												WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-									
07		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-									
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-									
10		434 N	301	-0-	-133 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-									
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT			-0-									

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARB		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HARBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1170 N	873	-0-	-297 B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	929	-0-	-249 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	540 N	233	-0-	-307 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10	589 N	426	-0-	-163 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	972	-0-	-206 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENKEL		WELL #: 1		RRCID -> 024900		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
07	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1775	-0-	-705 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2460 N	2354	-0-	-106 B	-0-	2354 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2356	-0-	-62 B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
HIBBARD															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		5 N		5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
10		5 N		-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HOME GAS															
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1980 N		764	-0-	-1216 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07		2052 N		2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
08		2067 N		2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1756 N		1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
10		1924 N		1365	-0-	-559 B	-0-		3		N	-0-			-0-
11		1494 N	NO RPT	-0-	-0-	-1494 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HUCKABY															
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
HURWITZ															
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		390 N		308	-0-	-82 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07		458 N		458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08		463 N		463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		361 N		361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10		465 N		103	-0-	-362 B	-0-		3		N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HUSTED															
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		979 N		979	-0-	-0- B	-0-	360	1	619	3	N	-0-		-0-
07		1381 N		1381	-0-	-0- B	-0-	558	1	823	3	N	-0-		-0-
08		1237 N		1237	-0-	-0- B	-0-	558	1	679	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1073 N		1073	-0-	-0- B	-0-	506	1	567	3	N	-0-		-0-
10		1395 N		589	-0-	-806 B	-0-		1	283	3	N	-0-		-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-0-	-1200 B	-0-				N	NO RPT			-0-
INA															
WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232													
INDIA		WELL #:		1	RRCID -> 024916		COMPL. DATE 06/07/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGE		WELL #:		1	RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-	
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-	
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-	
10	713 N	577	-0-	-136 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID -> 024919		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	504	1	1102	3	N	-0-					-0-	
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	460	1	951	3	N	-0-					-0-	
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	549	1	1164	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	540	1	1047	3	N	-0-					-0-	
10	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	387	1	816	3	N	-0-					-0-	
11	1487 N	NO RPT	-0-	-1487 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGERTON		WELL #:		B 1	RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
INGERTON		WELL #:		C 1	RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1350 N	1285	-0-	-65 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-	
07	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-	
08	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-	
10	1984 N	803	-0-	-1181 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-	
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT					-0-	



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY IRMA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10	1651 N	1351	-0-	-300 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
11	1344 N	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-			N	NO RPT			-0-
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	INC G-10	3701	-0-	3701 B	6565	3558 3	143 9	Y	130	79 1		65
07	INC G-10	3557	-0-	3557 B	10122	3479 3	78 9	Y	71	62 1		74
08	13589 N	3467	-0-	-10122 B	-0-	3464 3	3 9	Y	3			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3690 N	3466	-0-	-224 B	-0-	3398 3	68 9	Y	62	94 1		45
10	3565 N	2725	-0-	-840 B	-0-	2725 3		Y	-0-			45
11	3360 N	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-			Y	NO RPT			45
JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JESS		WELL #:		1	RRCID -> 024934			COMPL. DATE 07/27/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405 3		N	-0-		-0-	
07		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-		-0-	
08		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-	
10		1643 N	1299	-0-	-344 B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-	
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOE		WELL #:		1	RRCID -> 024936			COMPL. DATE 04/18/1967			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 024937			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775 3		N	-0-		-0-	
07		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-		-0-	
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-		-0-	
10		837 N	724	-0-	-113 B	-0-	724 3		N	-0-		-0-	
11		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID -> 024939			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3		N	-0-		-0-	
07		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3		N	-0-		-0-	
08		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2370 N	2217	-0-	-153 B	-0-	2217 3		N	-0-		-0-	
10		2449 N	2137	-0-	-312 B	-0-	2137 3		N	-0-		-0-	
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID -> 024940			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		690 N	368	-0-	-322 B	-0-	270 1	98 3	N	-0-		-0-	
07		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	290 1	472 3	N	-0-		-0-	
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	289 1	511 3	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	290 1	523 3	N	-0-		-0-	
10		775 N	606	-0-	-169 B	-0-	210 1	396 3	N	-0-		-0-	
11		684 N	NO RPT	-0-	-684 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID -> 024942			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		870 N	719	-0-	-151 B	-0-	719 3		N	-0-		-0-	
07		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-	
08		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-		-0-	
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-		-0-	
11		566 N	NO RPT	-0-	-566 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	390 N	125	-0-	-265 B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
11	304 N	NO RPT	-0-	-304 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	930 N	381	-0-	-549 B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	270 1	949 3	N	-0-		-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	306 1	1098 3	N	-0-		-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	310 1	1071 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	271 1	937 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	937	-0-	-458 B	-0-	204 1	733 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-		-0-
10	961 N	633	-0-	-328 B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A	
06	2370 N	1516	-0-	-854 B	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3		N	-0-		-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1161	-0-	-369 B	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
10	1896 N	1005	-0-	-891 B	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
11	1559 N	NO RPT	-0-	-1559 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	630 N	136	-0-	-494 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	165 1	549 3	N	-0-		-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	452 1	758 3	N	-0-		-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	330 1	482 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	120 1	290 3	N	-0-		-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	412 2	156 3	N	-0-		-0-
07	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	304	-0-	-266 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
10	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1920 N	1153	-0-	-767 B	-0-	392 1	761 3	N	-0-		-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	338 1	643 3	N	-0-		-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	865 1	1551 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	809 1	1294 3	N	-0-		-0-
*10	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	582 1	956 3	N	-0-		-0-
11	1649 N	NO RPT	-0-	-1649 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	990 N	816	-0-	-174 B	-0-		816	3		N	-0-				-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-		863	3		N	-0-				-0-
08	217 N	54	-0-	-163 B	-0-		54	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	810 N	492	-0-	-318 B	-0-		492	3		N	-0-				-0-
10	868 N	288	-0-	-580 B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-		1347	3		N	-0-				-0-
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-		998	3		N	-0-				-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-		1289	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-		1177	3		N	-0-				-0-
10	992 N	901	-0-	-91 B	-0-		901	3		N	-0-				-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-		141	3		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	101	-0-	-49 B	-0-		101	3		N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	3		N	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-		1141	3		N	-0-				-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-		933	3		N	-0-				-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-		938	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1140 N	849	-0-	-291 B	-0-		849	3		N	-0-				-0-
10	930 N	599	-0-	-331 B	-0-		599	3		N	-0-				-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-		2001	3		N	-0-				-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-		1910	3		N	-0-				-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-		1941	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2010 N	1754	-0-	-256 B	-0-		1754	3		N	-0-				-0-
10	1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-		1296	3		N	-0-				-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167			
06	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-		2731	2		N	-0-				-0-
07	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-		3223	3		N	-0-				-0-
08	2821 N	1993	-0-	-828 B	-0-		1993	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-		3063	3		N	-0-				-0-
10	3224 N	2937	-0-	-287 B	-0-		2937	3		N	-0-				-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
KELLY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1770 N	1432	-0-	-338 B	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEMPSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3510 N	2172	-0-	-1338 B	-0-	522 1	1650 2	N	-0-		-0-
07		3920 N	3920	-0-	-0- B	-0-	524 1	3396 3	N	-0-		-0-
08		3534 N	2662	-0-	-872 B	-0-	337 1	2325 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	540 1	3438 3	N	-0-		-0-
10		2219 N	3986	-0-	-1767 B	-0-	558 1	3428 3	N	-0-		-0-
11		1870 N	NO RPT	-0-	-1870 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	304	-0-	-236 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
10		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KLATT												
WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAND												
WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		282 N	247	-0-	-35 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
07		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
08		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11		189 N	NO RPT	-0-	-189 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LANGMACK		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4659 N	4659	-0-	-0- B	-0-	205	1	4454	2	N	-0-	-0-
07	4653 N	4653	-0-	-0- B	-0-	203	1	4450	3	N	-0-	-0-
08	4681 N	3381	-0-	-1300 B	-0-	130	1	3251	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4738 N	4738	-0-	-0- B	-0-	194	1	4544	3	N	-0-	-0-
10	3806 N	4810	-0-	1004 B	1004	204	1	4606	3	N	-0-	-0-
11	3132 N	NO RPT	-0-	-3132 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3420 N	3099	-0-	-321 B	-0-	432	1	2667	3	N	-0-	-0-
07	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	558	1	3687	3	N	-0-	-0-
08	4158 N	4158	-0-	-0- B	-0-	558	1	3600	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	540	1	3135	3	N	-0-	-0-
10	3616 N	2731	-0-	-885 B	-0-	387	1	2344	3	N	-0-	-0-
11	2954 N	NO RPT	-0-	-2954 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-	-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1051	-0-	-509 B	-0-	1051	3			N	-0-	-0-
10	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845	3			N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-	-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
10	1519 N	1168	-0-	-351 B	-0-	1168	3			N	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT	-0-
LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-	-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	877	-0-	-1013 B	-0-	877	3			N	-0-	-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-	-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LEHMAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-	-0-	
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-	-0-	
10	806 N	551	-0-	-255 B	-0-	551 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LINHART		WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
06	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LOULA		WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1230 N	712	-0-	-518 B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	451	-0-	-665 B	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-	-0-	
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-	
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	469	-0-	-399 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LUNGER		WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3	N	-0-	-0-	
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-	
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-	-0-	
10	899 N	200	-0-	-699 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LUTT		WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-	-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-	-0-	
10	1333 N	1088	-0-	-245 B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-		N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
LYDA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570	N	271	-0-	-299	B	-0-	271	3				-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3				-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3				-0-
10	558	N	443	-0-	-115	B	-0-	443	3				-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					NO RPT	-0-
-----													
MALCOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1680	N	1493	-0-	-187	B	-0-	1493	3				-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3				-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3				-0-
10	1457	N	1416	-0-	-41	B	-0-	1416	3				-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					NO RPT	-0-
-----													
MAPES LACKEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	3				-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	3				-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2640	N	2269	-0-	-371	B	-0-	2269	3				-0-
10	2325	N	1647	-0-	-678	B	-0-	1647	3				-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	B	-0-					NO RPT	-0-
-----													
MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	420	N	329	-0-	-91	B	-0-	329	3				-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3				-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3				-0-
10	527	N	234	-0-	-293	B	-0-	234	3				-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					NO RPT	-0-
-----													
MATLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	4110	N	3677	-0-	-433	B	-0-	162	1	3515	2		-0-
07	4277	N	4277	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4090	3		-0-
08	3813	N	1734	-0-	-2079	B	-0-	67	1	1667	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4696	N	4696	-0-	-0-	B	-0-	193	1	4503	3		-0-
10	3785	N	4713	-0-	928	B	928	200	1	4513	3		-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-					NO RPT	-0-
-----													
MCADAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3				-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3				-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350	N	1345	-0-	-5	B	-0-	1345	3				-0-
10	1488	N	1254	-0-	-234	B	-0-	1254	3				-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-					NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MCCRACKEN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910											
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	806 N	636	-0-	-170 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	1404	-0-	-726 B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	1633	-0-	-599 B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
10	341 N	44	-0-	-297 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
10	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
10	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT			-0-
MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	95 1	1831 3	N	-0-		-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	95 1	1741 3	N	-0-		-0-
08	465 N	236	-0-	-229 B	-0-	38 1	198 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1656	-0-	-264 B	-0-	89 1	1567 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	230	-0-	-1599 B	-0-	202 1	28 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	163	1	903	3	N	-0-			-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	300	1	1908	3	N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	290	1	1615	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	657	-0-	-423 B	-0-	139	1	518	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	1053	-0-	-1148 B	-0-	123	1	930	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	260	-0-	-760 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	500	-0-	-895 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1170 N	746	-0-	-424 B	-0-	114	1	632	3	N	-0-			-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	197	1	1254	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	184	1	1025	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	418	-0-	-332 B	-0-	89	1	329	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	666	-0-	-791 B	-0-	78	1	588	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
08	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	426	-0-	-721 B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	458	-0-	-142 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	713 N	54	-0-	-659 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
08	992 N	720	-0-	-272 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232											
OHERN												WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2905 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
06		3895 N	3895	-0-	-0- B	-0-	192 1	3703 3	N	-0-			-0-										
07		3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	202 1	3684 3	N	-0-			-0-										
08		1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	83 1	433 3	N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		3900 N	3156	-0-	-744 B	-0-	169 1	2987 3	N	-0-			-0-										
10		3601 N	158	-0-	-3443 B	-0-	139 1	19 3	N	-0-			-0-										
11		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT			-0-										
ORDWAY												WELL #: A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3		N	-0-			-0-										
07		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3		N	-0-			-0-										
08		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888 3		N	-0-			-0-										
10		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3		N	-0-			-0-										
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-										
OSCHNER												WELL #: 1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	149 1	2870 3	N	-0-			-0-										
07		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	144 1	2632 3	N	-0-			-0-										
08		775 N	434	-0-	-341 B	-0-	70 1	364 3	N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		3030 N	2562	-0-	-468 B	-0-	137 1	2425 3	N	-0-			-0-										
10		2790 N	138	-0-	-2652 B	-0-	121 1	17 3	N	-0-			-0-										
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-										
PETE A												WELL #: 1		RRCID -> 025071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06		3720 N	3390	-0-	-330 B	-0-	3390 3		N	-0-			-0-										
07		3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3		N	-0-			-0-										
08		3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 3		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		3390 N	3325	-0-	-65 B	-0-	3325 3		N	-0-			-0-										
10		3535 N	1978	-0-	-1557 B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-										
11		2878 N	NO RPT	-0-	-2878 B	-0-			N	NO RPT			-0-										
PETTY												WELL #: 1		RRCID -> 025072		COMPL. DATE 01/25/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-										
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-										
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-										
10		124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-										
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-										
PIPKIN												WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-			-0-										
07		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-										
08		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-										
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		870 N	301	-0-	-569 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-										
10		1178 N	693	-0-	-485 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-										
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT			-0-										

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
PITTMAN												WELL #: 1		RRCID -> 025076		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
POLLY												WELL #: 1		RRCID -> 025078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2220 N	1605	-0-	-615 B	-0-	506	1	1099	3	N	-0-					-0-				
07		2460 N	2460	-0-	-0 B	-0-	713	1	1747	3	N	-0-					-0-				
08		2249 N	2249	-0-	-0 B	-0-	677	1	1572	3	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		2208 N	2208	-0-	-0 B	-0-	690	1	1518	3	N	-0-					-0-				
10		2449 N	1749	-0-	-700 B	-0-	524	1	1225	3	N	-0-					-0-				
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
POOL												WELL #: 2		RRCID -> 025080		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
POWELL												WELL #: 1		RRCID -> 025081		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1476 N	1476	-0-	-0 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-				
07		547 N	547	-0-	-0 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-				
08		1618 N	1618	-0-	-0 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1470 N	685	-0-	-785 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-				
10		608 N	608	-0-	-0 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-				
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
PRESTON												WELL #: 1		RRCID -> 025082		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1883 N	1883	-0-	-0 B	-0-	83	1	1800	2	N	-0-					-0-				
07		1779 N	1779	-0-	-0 B	-0-	77	1	1702	3	N	-0-					-0-				
08		2015 N	1685	-0-	-330 B	-0-	65	1	1620	3	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1932 N	1932	-0-	-0 B	-0-	80	1	1852	3	N	-0-					-0-				
10		1767 N	1760	-0-	-7 B	-0-	75	1	1685	3	N	-0-					-0-				
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
PRISCILLA												WELL #: 1		RRCID -> 025083		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3060 #	2680	-0-	-380 B	-2287	118	1	2562	2	N	-0-					-0-				
07		3162 #	2713	-0-	-449 B	-2736	118	1	2595	3	N	-0-					-0-				
08		3162 #	1740	-0-	-1422 B	-4158	67	1	1673	3	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-4158									
09		2670 N	2862	-0-	192 B	-3966	118	1	2744	3	N	-0-					-0-				
10		2728 N	2875	-0-	147 B	-3819	122	1	2753	3	N	-0-					-0-				
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-3819					N	NO RPT					-0-				

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PURDY		//CONT.// 2061	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
		//CONT.// 172232	WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
07		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2227	-0-	-284 B	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2790 N	2553	-0-	-237 B	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
10		2657 N	2570	-0-	-87 B	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-			N	NO RPT			-0-
RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
08		1023 N	583	-0-	-440 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
10		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-			-0-
11		464 N	NO RPT	-0-	-464 B	-0-			N	NO RPT			-0-
RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A													
06		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
08		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1222	-0-	-266 B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
08		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3000 N	3706	-0-	706 B	706	3706	3	N	-0-			-0-
10		2376 N	1670	-0-	-706 B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	170	2	64 3	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY READ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 025096	COMPL. DATE 09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-	-0-
10	1271 N	913	-0-	-358 B	-0-	913 3	N	-0-	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT	-0-
RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098	COMPL. DATE 02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
10	434 N	182	-0-	-252 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT	-0-
RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-	-0-
07	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025 3	N	-0-	-0-
10	2325 N	1853	-0-	-472 B	-0-	1853 3	N	-0-	-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-		N	NO RPT	-0-
RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6853 N	6853	-0-	-0- B	-0-	6853 2	N	-0-	-0-
07	6614 N	6614	-0-	-0- B	-0-	6614 3	N	-0-	-0-
08	5890 N	4092	-0-	-1798 B	-0-	4092 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	6840 N	6441	-0-	-399 B	-0-	6441 3	N	-0-	-0-
10	4334 N	6098	-0-	1764 B	1764	6098 3	N	-0-	-0-
11	3626 N	NO RPT	-0-	-3626 B	-0-		N	NO RPT	-0-
RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103	COMPL. DATE 10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-	-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-	-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-	-0-
10	2480 N	1967	-0-	-513 B	-0-	1967 3	N	-0-	-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-		N	NO RPT	-0-
ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104	COMPL. DATE 05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 2	N	-0-	-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3	N	-0-	-0-
08	2728 N	2138	-0-	-590 B	-0-	2138 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3	N	-0-	-0-
10	2728 N	2688	-0-	-40 B	-0-	2688 3	N	-0-	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
ROUNTREE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-		-0-	
07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-	
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3	N	-0-		-0-	
10	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROY												
WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	122	1	2348	3	N	-0-	-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	121	1	2221	3	N	-0-	-0-
08	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	55	1	287	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2460 N	1963	-0-	-497 B	-0-	105	1	1858	3	N	-0-	-0-
10	2356 N	102	-0-	-2254 B	-0-	90	1	12	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RUBIN												
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-	-0-
08	1302 N	1015	-0-	-287 B	-0-	1015	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3			N	-0-	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RUBIN												
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017												
06	2100 N	1646	-0-	-454 B	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-	-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-	-0-
10	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-	-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	630 N	311	-0-	-319 B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-	-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
10	775 N	622	-0-	-153 B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SAR												
WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A												
06	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-	-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-	-0-
10	1085 N	852	-0-	-233 B	-0-	852	3			N	-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
SCHAFFER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3	N	-0-		-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-	
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1041	-0-	-399 B	-0-	1041	3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	779	-0-	-647 B	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHOCKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1650 N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-	
07	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	
08	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SEE												
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	420 N	194	-0-	-226 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	461	-0-	-562 B	-0-	461	3	N	-0-		-0-	
08	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	1650	-0-	-600 B	-0-	1650	3	N	-0-		-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SILER												
WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-		-0-	
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-		-0-	
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	684	-0-	-215 B	-0-	684	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED												
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428												
06	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	230	1	1676	3	N	-0-	
07	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	296	1	2235	3	N	-0-	
08	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	300	1	2369	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	300	1	2313	3	N	-0-	
*10	2542 N	1978	-0-	-564 B	-0-	218	1	1760	3	N	-0-	
11	2459 N	NO RPT	-0-	-2459 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
SNEED												WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06		15 N		5	-0-	-10 B	-0-	5	3		N	-0-					-0-				
07		4 N		4	-0-	-0 B	-0-	4	3		N	-0-					-0-				
08		1921 N		1921	-0-	-0 B	-0-	1921	3		N	-0-					-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2626 N		2626	-0-	-0 B	-0-	2626	3		N	-0-					-0-				
10		1522 N		1522	-0-	-0 B	-0-	1522	3		N	-0-					-0-				
11		1434 N	NO RPT		-0-	-1434 B	-0-				N	NO RPT					-0-				
SNEED												WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1410 N		659	-0-	-751 B	-0-	101	1	558	3	N	-0-				-0-				
07		744 N		451	-0-	-293 B	-0-	61	1	390	3	N	-0-				-0-				
08		432 N		432	-0-	-0 B	-0-	66	1	366	3	N	-0-				-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		660 N		202	-0-	-458 B	-0-	42	1	160	3	N	-0-				-0-				
*10		465 N		136	-0-	-329 B	-0-	16	1	120	3	N	-0-				-0-				
11		420 N	NO RPT		-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT					-0-				
SNEED												WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		977 N		977	-0-	-0 B	-0-	977	3		N	-0-					-0-				
07		1319 N		1319	-0-	-0 B	-0-	1319	3		N	-0-					-0-				
08		1431 N		1431	-0-	-0 B	-0-	1431	3		N	-0-					-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		990 N		371	-0-	-619 B	-0-	371	3		N	-0-					-0-				
10		1333 N		718	-0-	-615 B	-0-	718	3		N	-0-					-0-				
11		1329 N	NO RPT		-0-	-1329 B	-0-				N	NO RPT					-0-				
SNEED												WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1448 N		1448	-0-	-0 B	-0-	225	1	1223	3	N	-0-				-0-				
07		1689 N		1689	-0-	-0 B	-0-	258	1	1431	3	N	-0-				-0-				
08		1573 N		1573	-0-	-0 B	-0-	251	1	1322	3	N	-0-				-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1440 N		1306	-0-	-134 B	-0-	234	1	1072	3	N	-0-				-0-				
10		1674 N		767	-0-	-907 B	-0-	129	1	638	3	N	-0-				-0-				
11		1381 N	NO RPT		-0-	-1381 B	-0-				N	NO RPT					-0-				
SNEED												WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1013 N		1013	-0-	-0 B	-0-	143	1	870	3	N	-0-				-0-				
07		2976 N		2976	-0-	-0 B	-0-	290	1	2686	3	N	-0-				-0-				
08		2893 N		2893	-0-	-0 B	-0-	301	1	2592	3	N	-0-				-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2674 N		2674	-0-	-0 B	-0-	300	1	2374	3	N	-0-				-0-				
10		1894 N		1605	-0-	-289 B	-0-	198	1	1407	3	N	-0-				-0-				
11		1575 N	NO RPT		-0-	-1575 B	-0-				N	NO RPT					-0-				
SNOW												WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		210 N		2	-0-	-208 B	-0-	2	3		N	-0-					-0-				
07		1975 N		1975	-0-	-0 B	-0-	1975	3		N	-0-					-0-				
08		3100 N		3832	-0-	732 B	732	3832	3		N	-0-					-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS -> 732																			
09		3000 N		3181	-0-	181 B	913	3181	3		N	-0-					-0-				
10		3100 N		2390	-0-	-710 B	203	2390	3		N	-0-					-0-				
11		2887	NO RPT		-0-	-2887 B	-2684				N	NO RPT					-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SNOW		WELL #:		4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2670 N	2718	-0-	48 B	-9519	644	1	2074	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	2821	-0-	1519 B	-8000	713	1	2108	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	2676	-0-	1560 B	-6440	712	1	1964	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2983	CANCELLED UNDERAGE ->			-3457				
09	2730 N	2509	-0-	-221 B	-2983	690	1	1819	3	N	-0-	-0-
*10	2821 N	1733	-0-	-1088 B	-2983	506	1	1227	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580 B	-2983					N	NO RPT	-0-
-----												
SNOW		WELL #:		6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SON		WELL #:		1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	420	1	1034	3	N	-0-	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	399	1	1122	3	N	-0-	-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	292	1	1041	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440 N	715	-0-	-725 B	-0-	178	1	537	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	176	-0-	-1343 B	-0-	37	1	139	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	328	-0-	-122 B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-	-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	676	-0-	-674 B	-0-	676	3			N	-0-	-0-
10	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2940 N	2937	-0-	-3 B	-0-	2937	2			N	-0-	-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	2440	-0-	-660 B	-0-	2440	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-	-0-
10	3007 N	2999	-0-	-8 B	-0-	2999	3			N	-0-	-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	578	-0-	-382 B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	543	-0-	-511 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 -	3116
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
07	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2054	-0-	-550 B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
11	1579 N	NO RPT	-0-	-1579 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 -	3027
06	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
07	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2085	-0-	-705 B	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3000 N	2915	-0-	-85 B	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
10	2044 N	2896	-0-	852 B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
11	1698 N	NO RPT	-0-	-1698 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
10	992 N	766	-0-	-226 B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1890 N	1847	-0-	-43 B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
07	899 N	386	-0-	-513 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1860 N	1484	-0-	-376 B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	522	1	N	-0-			-0-
07	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	97	1	N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	450	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	486	1	N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	349	1	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
STOEBCUCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		2070 N	1846	-0-	-224 B	-0-	1846 3			N	-0-	-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0 B	-0-	2036 3			N	-0-	-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0 B	-0-	1903 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768 3			N	-0-	-0-
10		2046 N	1425	-0-	-621 B	-0-	1425 3			N	-0-	-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
06		1842 N	1842	-0-	-0 B	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
07		2043 N	2043	-0-	-0 B	-0-	2043 3			N	-0-	-0-
08		2263 N	1563	-0-	-700 B	-0-	1563 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2188 N	2188	-0-	-0 B	-0-	2188 3			N	-0-	-0-
10		2223 N	2223	-0-	-0 B	-0-	2223 3			N	-0-	-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		T. A.	3	-0-	3 B	319	3 3			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	319				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	319				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 319										
09		344	25	-0-	-319 B	-0-	25 3			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TAYLOR												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1945 N	1945	-0-	-0 B	-0-	280 1	1665 3		N	-0-	-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0 B	-0-	300 1	1539 3		N	-0-	-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0 B	-0-	275 1	1580 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	290 1	1629 3		N	-0-	-0-
*10		1829 N	1623	-0-	-206 B	-0-	226 1	1397 3		N	-0-	-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		810 N	590	-0-	-220 B	-0-	100 1	490 3		N	-0-	-0-
07		1255 N	1255	-0-	-0 B	-0-	196 1	1059 3		N	-0-	-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0 B	-0-	197 1	1094 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1294 N	1294	-0-	-0 B	-0-	218 1	1076 3		N	-0-	-0-
10		1240 N	920	-0-	-320 B	-0-	160 1	760 3		N	-0-	-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TIBBETTS												
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1800 N	1405	-0-	-395 B	-0-	1405 3			N	-0-	-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0 B	-0-	1687 3			N	-0-	-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0 B	-0-	1504 3			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1440	-0-	-0 B	-0-	1440 3			N	-0-	-0-
10		1674 N	1144	-0-	-530 B	-0-	1144 3			N	-0-	-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TILFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-		-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	975	-0-	-234 B	-0-	975	3		N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	3120 #	2868	-0-	-252 B	-2933	522	1	2346	3	N	-0-	-0-
07	3224 #	3113	-0-	-111 B	-3044	558	1	2555	3	N	-0-	-0-
08	3224 #	2994	-0-	-230 B	-3274	558	1	2436	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3274									
09	3120 #	2335	-0-	-785 B	-4059	468	1	1867	3	N	-0-	-0-
10	3224 #	1990	-0-	-1234 B	-5293	390	1	1600	3	N	-0-	-0-
11	2736 N	NO RPT	-0-	-2736 B	-5293				N	NO RPT		-0-
-----												
TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-		-0-
10	558 N	378	-0-	-180 B	-0-	378	3		N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	435	1	1362	3	N	-0-	-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	465	1	1671	3	N	-0-	-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	465	1	1631	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	443	1	1486	3	N	-0-	-0-
10	2139 N	1369	-0-	-770 B	-0-	306	1	1063	3	N	-0-	-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3		N	-0-		-0-
08	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1333	-0-	-341 B	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
UTEY		WELL #:		2	RRCID -> 025182			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-	
07		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3		N	-0-			-0-	
08		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2040 N	1800	-0-	-240 B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-	
10		1879 N	1586	-0-	-293 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-	
11		1543 N	NO RPT	-0-	-1543 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VANTA		WELL #:		1	RRCID -> 025183			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320	
06		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	104 1	2000 3	N	-0-			-0-	
07		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	104 1	1891 3	N	-0-			-0-	
08		899 N	860	-0-	-39 B	-0-	138 1	722 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2100 N	1665	-0-	-435 B	-0-	89 1	1576 3	N	-0-			-0-	
*10		1984 N	109	-0-	-1875 B	-0-	95 1	14 3	N	-0-			-0-	
11		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID -> 025184			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2		N	-0-			-0-	
07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-	
08		1364 N	1220	-0-	-144 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-	
10		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-	
11		849 N	NO RPT	-0-	-849 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VENT		WELL #:		A 1	RRCID -> 025186			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878
06		2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 2		N	-0-			-0-	
07		2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994 3		N	-0-			-0-	
08		2728 N	2067	-0-	-661 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2910 N	2806	-0-	-104 B	-0-	2806 3		N	-0-			-0-	
10		3007 N	2787	-0-	-220 B	-0-	2787 3		N	-0-			-0-	
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VENT		WELL #:		A 2	RRCID -> 025187			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3722 N	3722	-0-	-0- B	-0-	3722 2		N	-0-			-0-	
07		3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884 3		N	-0-			-0-	
08		3534 N	2611	-0-	-923 B	-0-	2611 3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3720 N	3591	-0-	-129 B	-0-	3591 3		N	-0-			-0-	
10		3580 N	3619	-0-	39 B	39	3619 3		N	-0-			-0-	
11		2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
VENT		WELL #:		A 3	RRCID -> 025188			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2666 - 3054
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		N	-0-			-0-	
07		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3		N	-0-			-0-	
08		1364 N	979	-0-	-385 B	-0-	979 3		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	1427 3		N	-0-			-0-	
10		1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-	
11		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 4		RRCID -> 025189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	480 N	211	-0-	-269 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
10	341 N	162	-0-	-179 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	290 1	N	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-			-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	301 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1980 N	1791	-0-	-189 B	-0-	261 1	N	-0-			-0-
10	2015 N	1376	-0-	-639 B	-0-	190 1	N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2550 - 2728			
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	504 1	N	-0-			-0-
07	3100 N	3284	-0-	184 B	184	540 1	N	-0-			-0-
08	3100 N	3376	-0-	276 B	460	558 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		460									
09	2828 N	2368	-0-	-460 B	-0-	451 1	N	-0-			-0-
10	3286 #	1961	-0-	-1325 B	-1325	378 1	N	-0-			-0-
11	2769	NO RPT	-0-	-2769 B	-4094		N	NO RPT			-0-
WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	390 1	N	-0-			-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	459 1	N	-0-			-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	435 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	401 1	N	-0-			-0-
10	2015 N	1561	-0-	-454 B	-0-	328 1	N	-0-			-0-
11	1743 N	NO RPT	-0-	-1743 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070		PERF. N/A			
06	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 2	N	-0-			-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2456	-0-	-520 B	-0-	2456 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2940 N	2775	-0-	-165 B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
VIDA												WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		801 N	801	-0-	-0- B	-0-		801	3		N	-0-					-0-				
07		727 N	727	-0-	-0- B	-0-		727	3		N	-0-					-0-				
08		584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584	3		N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		810 N	650	-0-	-160 B	-0-		650	3		N	-0-					-0-				
10		713 N	393	-0-	-320 B	-0-		393	3		N	-0-					-0-				
11		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
VIOLA												WELL #: 1		RRCID -> 025199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
WARD												WELL #: 1		RRCID -> 025201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-		77	1	1487	3	N	-0-				-0-				
07		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-		84	1	1530	3	N	-0-				-0-				
08		279 N	144	-0-	-135 B	-0-		23	1	121	3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1560 N	1147	-0-	-413 B	-0-		62	1	1085	3	N	-0-				-0-				
10		1612 N	41	-0-	-1571 B	-0-		36	1	5	3	N	-0-				-0-				
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
WARE												WELL #: A 1		RRCID -> 025202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-		432	1	1211	3	N	-0-				-0-				
07		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-		558	1	1321	3	N	-0-				-0-				
08		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-		558	1	1297	3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-		529	1	1178	3	N	-0-				-0-				
10		1891 N	1038	-0-	-853 B	-0-		247	1	791	3	N	-0-				-0-				
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
WAY												WELL #: 1		RRCID -> 025203		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-		290	1	292	3	N	-0-				-0-				
07		155 N	39	-0-	-116 B	-0-		18	1	21	3	N	-0-				-0-				
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-		60	1	196	3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		650 N	650	-0-	-0- B	-0-		171	1	479	3	N	-0-				-0-				
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-		156	1	420	3	N	-0-				-0-				
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEIDLING												WELL #: 1		RRCID -> 025204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-		450	1	885	3	N	-0-				-0-				
07		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-		548	1	827	3	N	-0-				-0-				
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-		532	1	781	3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-		532	1	683	3	N	-0-				-0-				
10		1364 N	823	-0-	-541 B	-0-		312	1	511	3	N	-0-				-0-				
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-				

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WEILDING -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WELL #: A 1		RRCID -> 025205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	709	-0-	-191 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
10	868 N	558	-0-	-310 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WHITTENBURG		WELL #: E 1		RRCID -> 025208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2010 N	110	-0-	-1900 B	-0-	108 1	2 3 N	-0-			-0-
07	651 N	18	-0-	-633 B	-0-	18 1	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	19 1	2 3 N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55 1	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILD BILL		WELL #: 2		RRCID -> 025209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
08	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
11	2690 N	NO RPT	-0-	-2690 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2730 - 3107	
06	3480 N	2036	-0-	-1444 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
08	4216 N	4216	-0-	-0- B	-0-	4216 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059 3	N	-0-			-0-
10	3503 N	1839	-0-	-1664 B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
11	2961 N	NO RPT	-0-	-2961 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
WORLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	58	-0-	-962 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	883	-0-	-202 B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
08	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	942	-0-	-378 B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	452	-0-	-788 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YANTES												
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	748	-0-	-1142 B	-0-	748	3	N	-0-			-0-
*10	1922 N	582	-0-	-1340 B	-0-	297	1	285 3	N			-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZELL												
WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
ZELL		WELL #: 4		RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1260 N	1022	-0-	-238 B	-0-	45 1	977 2	N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	49 1	1085 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	432	-0-	-622 B	-0-	17 1	415 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	39 1	906 3	N	-0-		-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	53 1	1195 3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1170 N	996	-0-	-174 B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	320	-0-	-670 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	613	-0-	-503 B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	301	-0-	-509 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	667	-0-	-387 B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1080 N	408	-0-	-672 B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	762	-0-	-695 B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	679	-0-	-371 B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	852	-0-	-388 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRINGTON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH 3175	PERF. N/A				
06	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	597 2	N	-0-	-0-	
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-	-0-	
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-	-0-	
10	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
HARRINGTON		WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	2730 N	1271	-0-	-1459 B	-0-	1271 2	N	-0-	-0-	
07	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3	N	-0-	-0-	
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-	-0-	
10	2737 N	3145	-0-	408 B	408	3145 3	N	-0-	-0-	
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
HARRINGTON		WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	2550 N	1839	-0-	-711 B	-0-	1839 2	N	-0-	-0-	
07	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905 3	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1892	-0-	-30 B	-0-	1892 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3	N	-0-	-0-	
10	2778 N	2443	-0-	-335 B	-0-	2443 3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	2250 N	1980	-0-	-270 B	-0-	1980 2	N	-0-	-0-	
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-	-0-	
08	2542 N	1910	-0-	-632 B	-0-	1910 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 3	N	-0-	-0-	
10	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3	N	-0-	-0-	
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BUSH, W. H.		WELL #: 1	RRCID -> 025447	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2720 - 3255				
06	2250 N	2045	-0-	-205 B	-0-	2045 2	N	-0-	-0-	
07	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3	N	-0-	-0-	
08	2232 N	1562	-0-	-670 B	-0-	1562 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1401	-0-	-639 B	-0-	1401 3	N	-0-	-0-	
10	1430 N	2193	-0-	763 B	763	2193 3	N	-0-	-0-	
11	1231 N	NO RPT	-0-	-1231 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
WILSON		WELL #: 1	RRCID -> 025484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295 2	N	-0-	-0-	
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1457	-0-	-403 B	-0-	1457 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-	-0-	
10	1811 N	1706	-0-	-105 B	-0-	1706 3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
JOHNSON, M. E.													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		172232									
		WELL #:		3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	504 1	494 3	N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	452 1	480 3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	540 1	511 3	N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	439 1	404 3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW													
		WELL #:		13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW													
		WELL #:		14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	4590 N	4438	-0-	-152	B	-0-	924 1	3514 3	N	-0-			-0-
07	4918 N	4918	-0-	-0-	B	-0-	1023 1	3895 3	N	-0-			-0-
08	3939 N	3939	-0-	-0-	B	-0-	878 1	3061 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4440 N	4238	-0-	-202	B	-0-	907 1	3331 3	N	-0-			-0-
10	3766 N	3042	-0-	-724	B	-0-	639 1	2403 3	N	-0-			-0-
11	3096 N	NO RPT	-0-	-3096	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW													
		WELL #:		15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	3330 N	3151	-0-	-179	B	-5314	644 1	2507 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	3309	-0-	1821	B	-3493	713 1	2596 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	2700	-0-	1398	B	-2095	610 1	2090 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2095					
09	3150 N	3127	-0-	-23	B	-0-	690 1	2437 3	N	-0-			-0-
10	3317 N	1722	-0-	-1595	B	-0-	414 1	1308 3	N	-0-			-0-
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KERMICLE													
		WELL #:		3		RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BYRD, MINNIE													
		WELL #:		7		RRCID -> 036087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2340 N	1413	-0-	-927 B	-0-		1413 3		N	-0-			-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-		1964 3		N	-0-			-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-		1876 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-		1624 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1500	-0-	-453 B	-0-		1500 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869		
06	750 N	653	-0-	-97 B	-0-		653 3		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		730 3		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-		696 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-		616 3		N	-0-			-0-
10	744 N	581	-0-	-163 B	-0-		581 3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173		
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-		504 1	1228 3	N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-		277 1	479 3	N	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105 B	-0-		160 1	572 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-		506 1	1465 3	N	-0-			-0-
*10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-		385 1	1074 3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	17			N	-0-			-0-
07	21	4	-0-	-17 B	-0-		4 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2 B	-0-	2	2 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2			N	NO RPT			-0-
-----													
FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142		
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-		1336 3		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		1143 3		N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-		1589 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-		1270 3		N	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-		1237 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
06	420 N	203	-0-	-217 B	-0-		203 3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301 3		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 3		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-		309 3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LESLIE		WELL #:		2	RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	3120 N	2794	-0-	-326 B	-0-	522	1	2272	3	N	-0-	-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	520	1	2378	3	N	-0-	-0-
08	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	547	1	2462	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	540	1	2372	3	N	-0-	-0-
10	2883 N	2004	-0-	-879 B	-0-	360	1	1644	3	N	-0-	-0-
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
-----												
06	1380 N	1312	-0-	-68 B	-0-	1312	3			N	-0-	-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-	-0-
10	1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	1299	3			N	-0-	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 066270		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
-----												
06	420 N	308	-0-	-112 B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
10	527 N	166	-0-	-361 B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000	
-----												
06	960 N	916	-0-	-44 B	-0-	664	2	252	3	N	-0-	-0-
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-	-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	930 N	575	-0-	-355 B	-0-	575	3			N	-0-	-0-
10	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	891 N	NO RPT	-0-	-891 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510	
-----												
06	600 N	317	-0-	-283 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-	-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
10	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
11	697 N	NO RPT	-0-	-697 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
INEZ		WELL #:		2	RRCID -> 080090		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	
-----												
06	1470 N	1151	-0-	-319 B	-0-	450	1	701	3	N	-0-	-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	525	1	998	3	N	-0-	-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	516	1	994	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	540	1	1028	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1182	-0-	-337 B	-0-	403	1	779	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT	-0-



-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1830 N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0 B	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1740 N	1707	-0-	-33 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1248	-0-	-488 B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184	
06		1860 N	1602	-0-	-258 B	-0-	598	1	N	-0-			-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0 B	-0-	564	1	N	-0-			-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0 B	-0-	496	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1892 N	1892	-0-	-0 B	-0-	689	1	N	-0-			-0-
10		1492 N	1492	-0-	-0 B	-0-	514	1	N	-0-			-0-
11		667 N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102	
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063	
06		1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0 B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1031	-0-	-457 B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1351 N	1351	-0-	-0 B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0 B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
11		928 N	NO RPT	-0-	-928 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864	
06		1528 N	1528	-0-	-0 B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0 B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1201	-0-	-504 B	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1556 N	1556	-0-	-0 B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189	
06		270 N	38	-0-	-232 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SEEWALD		WELL #: 2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1020	-0-	-468 B	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
06	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
10	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270			
06	900 N	516	-0-	-384 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-		-0-
11	500 N	NO RPT	-0-	-500 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552			
06	900 N	654	-0-	-246 B	-0-	375 1	279 3	N	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	157 1	244 3	N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	103 1	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	108 1	169 3	N	-0-		-0-
10	403 N	198	-0-	-205 B	-0-	75 1	123 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266			
06	2700 N	2052	-0-	-648 B	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 3		N	-0-		-0-
08	1891 N	1423	-0-	-468 B	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
10	1968 N	2439	-0-	471 B	471	2439 3		N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620			
06	2490 N	2257	-0-	-233 B	-4723	2257 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	2464	-0-	1255 B	-3468	2464 3		N	-0-		-0-
08	372 N	2376	-0-	2004 B	-1464	2376 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1464											
09	2250 N	1998	-0-	-252 B	-1464	1998 3		N	-0-		-0-
10	2449 N	1528	-0-	-921 B	-1464	1528 3		N	-0-		-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310 B	-1464			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5340 N	3500	-0-	-1840 B	-0-	3500	2	N	-0-	-0-	
07	4336 N	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3	N	-0-	-0-	
08	3906 N	3349	-0-	-557 B	-0-	3349	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5520 N	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	3	N	-0-	-0-	
10	4188 N	2530	-0-	-1658 B	-0-	2530	3	N	-0-	-0-	
11	3240 N	NO RPT	-0-	-3240 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144		
06	4140 N	3055	-0-	-1085 B	-0-	3055	2	N	-0-	-0-	
07	4518 N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3	N	-0-	-0-	
08	4526 N	3853	-0-	-673 B	-0-	3853	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3	N	-0-	-0-	
10	2288 N	4253	-0-	-1965 B	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	
11	1952 N	NO RPT	-0-	-1952 B	-0-	13		N	NO RPT	-0-	
-----											
CARDIFF		WELL #: 2		RRCID -> 125678		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050		
06	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	82	1	N	-0-	-0-	
07	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1438	-0-	-453 B	-0-	56	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	
10	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 127214		COMPL. DATE 03/29/1988			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490		
06	3600 N	3522	-0-	-78 B	-0-	435	1	N	-0-	-0-	
07	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	431	1	N	-0-	-0-	
08	3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	455	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3510 N	3181	-0-	-329 B	-0-	409	1	N	-0-	-0-	
10	3658 N	2604	-0-	-1054 B	-0-	339	1	N	-0-	-0-	
11	3021 N	NO RPT	-0-	-3021 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SALLIE		WELL #: 2A		RRCID -> 128915		COMPL. DATE 09/20/1988			TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448		
06	3000 N	3358	-0-	358 B	358	957	1	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3512	-0-	412 B	770	1023	1	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3414	-0-	314 B	1084	990	1	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1084								
09	4480 R	3396	-0-	-1084 B	-0-	990	1	N	-0-	-0-	
10	3446	2360	-0-	-1086 B	-1086	702	1	N	-0-	-0-	
11	2796	NO RPT	-0-	-2796 B	-3882			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988			TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915		
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3	N	-0-	-0-	
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	
11	948 N	NO RPT	-0-	-948 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY AMIS, C. C.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090												
06		930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853 2	N	-0-			-0-
07		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
08		930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
10		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544												
06		6570 N	5834	-0-	-736 B	-0-	517 1	N	-0-			-0-
07		6583 N	6583	-0-	-0- B	-0-	529 1	N	-0-			-0-
08		1147 N	980	-0-	-167 B	-0-	121 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5820 N	2682	-0-	-3138 B	-0-	235 1	N	-0-			-0-
10		4491 N	5023	-0-	532 B	532	400 1	N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274												
06		4380 N	4084	-0-	-296 B	-0-	4084 3	N	-0-			-0-
07		4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3	N	-0-			-0-
08		4530 N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 3	N	-0-			-0-
10		3714 N	2532	-0-	-1182 B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
11		3033 N	NO RPT	-0-	-3033 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994												
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
10		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330												
06		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3	N	-0-			-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
08		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2040 N	1807	-0-	-233 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
10		1875 N	1666	-0-	-209 B	-0-	1666 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220												
06	INC	G-10	2136	-0-	2136 B	4672	2136 3	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	2421	-0-	2421 B	7093	2421 3	Y	-0-			-0-
08		8743 R	1650	-0-	-7093 B	-0-	1650 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3	Y	-0-			-0-
10		2418 N	1772	-0-	-646 B	-0-	1772 3	Y	-0-			-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
HELTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1350 N	1264	-0-	-86 B	-0-		112 1	1152 3	N	-0-	-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-		115 1	1314 3	N	-0-	-0-
08		279 N	217	-0-	-62 B	-0-		27 1	190 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	640	-0-	-620 B	-0-		56 1	584 3	N	-0-	-0-
10		1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-		90 1	1042 3	N	-0-	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT	-0-
BRANTS												
WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266												
06	INC	G-10	3268	-0-	3268 B	5638		3268 3		Y	-0-	-0-
07	INC	G-10	3781	-0-	3781 B	9419		3781 3		Y	-0-	-0-
08		13032 N	3613	-0-	-9419 B	-0-		3613 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-		3355 3		Y	-0-	-0-
10		3782 N	2271	-0-	-1511 B	-0-		2271 3		Y	-0-	-0-
11		3510 N	NO RPT	-0-	-3510 B	-0-				Y	NO RPT	-0-
WITHERBEE, H. D.												
WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180												
06		771 N	771	-0-	-0- B	-0-		771 3		Y	-0-	-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-		679 3		Y	-0-	-0-
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	748	-0-	-32 B	-0-		748 3		Y	-0-	-0-
10	INC	G-10	895	-0-	895 B	895		205 1	690 3	Y	-0-	-0-
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	895				Y	NO RPT	-0-
EBLING, RAY												
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880												
06		3060 #	977	-0-	-2083 B	-4231		977 2		N	-0-	-0-
07		3162 #	2532	-0-	-630 B	-4861		2532 3		N	-0-	-0-
08		3162 #	1777	-0-	-1385 B	-6246		1777 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6246												
09		3060 #	2767	-0-	-293 B	-6539		2767 3		N	-0-	-0-
10		2542 N	2836	-0-	294 B	-6245		2836 3		N	-0-	-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-6245				N	NO RPT	-0-
BRIDGES, MILDRED												
WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-		304 3		N	-0-	-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-		263 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		517 N	517	-0-	-0- B	-0-		517 3		N	-0-	-0-
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-		576 3		N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT	-0-
MARGARET ANN												
WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104												
06		946 N	946	-0-	-0- B	-0-		946 3		N	-0-	-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-		628 3		N	-0-	-0-
08		970 N	970	-0-	-0- B	-0-		970 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	859	-0-	-101 B	-0-		859 3		N	-0-	-0-
10		620 N	529	-0-	-91 B	-0-		529 3		N	-0-	-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
BALFOUR															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 172232															
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	507	-0-	-603 B	-0-	172	1	335	3	N	-0-			-0-
07		465 N	303	-0-	-162 B	-0-	104	1	199	3	N	-0-			-0-
08		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	347	1	623	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	345	1	552	3	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	212	1	349	3	N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, C. R. -G-															
WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250															
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
08		465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLS, J.C.															
WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230															
06		840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10		930 N	659	-0-	-271 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLEVY															
WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256															
06		1710 N	1373	-0-	-337 B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
08		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
10		1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLWELL -A-															
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480															
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10		341 N	93	-0-	-248 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUB															
WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860															
06		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	564	-0-	-676 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HESSEY		WELL #: 1R		RRCID -> 171272		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2390 - 2402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
10	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PINK		WELL #: 1R		RRCID -> 171336		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3384 - 3523		
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-			-0-
08	620 N	111	-0-	-509 B	-0-	13	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	395	-0-	-295 B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
*10	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	49	1	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPUR		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2749 - 3052		
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	722	-0-	-328 B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3158 - 3170		
06	3240 N	1717	-0-	-1523 B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
07	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
08	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2501	-0-	-165 B	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070		
06	3000 N	900	-0-	-2100 B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
08	2728 N	979	-0-	-1749 B	-0-	979	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250		
06	3450 N	2172	-0-	-1278 B	-3061	2172	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	4071	-0-	2676 B	-385	4071	3	N	-0-			-0-
08	3591 N	3976	-0-	385 B	-0-	3976	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
10	2248 N	1166	-0-	-1082 B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
11	1889 N	NO RPT	-0-	-1889 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RUBIN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200												
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-		-0-		
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-		
08	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-		
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200												
06	1020 N	964	-0-	-56 B	-0-	964 2	N	-0-		-0-		
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-		
08	1116 N	754	-0-	-362 B	-0-	754 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-		
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-		
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966												
06	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619 2	N	-0-		-0-		
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-		
08	1860 N	1326	-0-	-534 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-		
10	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-		
11	1136 N	NO RPT	-0-	-1136 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
06	3060 N	2290	-0-	-770 B	-0-	2290 2	N	-0-		-0-		
07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3	N	-0-		-0-		
08	3410 N	2103	-0-	-1307 B	-0-	2103 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3	N	-0-		-0-		
10	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105 3	N	-0-		-0-		
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100												
06	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 3	N	-0-		-0-		
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-		
08	1147 N	785	-0-	-362 B	-0-	785 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-		
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-		
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100												
06	1740 N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716 3	N	-0-		-0-		
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-		
08	1860 N	1405	-0-	-455 B	-0-	1405 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-		-0-		
10	1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759 3	N	-0-		-0-		
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-		N	NO RPT		-0-		



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2691 - 3103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3347 - 3550	
06	1530 N	743	-0-	-787 B	-0-	126	1	617 3	N	-0-	-0-	
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	280	1	1514 3	N	-0-	-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	279	1	1545 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	312	1	1538 3	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1242	-0-	-556 B	-0-	216	1	1026 3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960 - 5137	
06	1890 N	1583	-0-	-307 B	-0-	1583	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	528	-0-	-309 B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 - 3280	
06	1590 N	1498	-0-	-92 B	-0-	1498	3	N	-0-		-0-	
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 N	1350	-0-	-150 B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1094	-0-	-549 B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 - 2958	
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3	N	-0-		-0-	
07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-	
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-		-0-	
10	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3	N	-0-		-0-	
11	2704 N	NO RPT	-0-	-2704 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600	
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	388	-0-	-170 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 - 3365
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3	N	-0-		-0-	
07	3137 N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137 3	N	-0-		-0-	
08	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-		-0-	
10	3131 N	2261	-0-	-870 B	-0-	2261 3	N	-0-		-0-	
11	2783 N	NO RPT	-0-	-2783 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3179 - 3450
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-	
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 - 3320
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-	
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-	
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1256	-0-	-124 B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1029	-0-	-397 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520
06	1620 N	99	-0-	-1521 B	-0-	99 1	N	-0-		-0-	
07	589 N	33	-0-	-556 B	-0-	33 1	N	-0-		-0-	
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	448 1	N	737 3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	891 1	N	1315 3		-0-	
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	673 1	N	978 3		-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011
06	210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
08	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 - 3482
06	6330 N	5554	-0-	-776 B	-0-	435 1	N	5119 3		-0-	
07	4924 N	4924	-0-	-0- B	-0-	363 1	N	4561 3		-0-	
08	6635 N	6635	-0-	-0- B	-0-	443 1	N	6192 3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6169 N	6169	-0-	-0- B	-0-	412 1	N	5757 3		-0-	
10	4463 N	5088	-0-	625 B	625	343 1	N	4745 3		-0-	
11	3741 N	NO RPT	-0-	-3741 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	96 1	467 3	N	-0-		-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	236 1	1277 3	N	-0-		-0-
08		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	236 1	1308 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	159 1	784 3	N	-0-		-0-
*10		1519 N	745	-0-	-774 B	-0-	130 1	615 3	N	-0-		-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
06		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3186	-0-	86 B	86	3186 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	3015	-0-	-85 B	1	3015 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1								
09		2850 N	2827	-0-	-23 B	-0-	2827 3		N	-0-		-0-
10		2051 N	2765	-0-	714 B	714	2765 3		N	-0-		-0-
11		1704 N	NO RPT	-0-	-1704 B	-990			N	NO RPT		-0-
-----												
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
06		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
07		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
08		2232 N	1163	-0-	-1069 B	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2250 N	1682	-0-	-568 B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3139	-0-	39 B	39	3139 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
06		3870 #	3425	-0-	-445 B	-3351	3425 3		N	-0-		-0-
07		3999 #	3651	-0-	-348 B	-3699	3651 3		N	-0-		-0-
08		3999 #	3451	-0-	-548 B	-4247	3451 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4247								
09		3870 #	3204	-0-	-666 B	-4913	3204 3		N	-0-		-0-
10		3574 N	2622	-0-	-952 B	-5865	2622 3		N	-0-		-0-
11		2912 N	NO RPT	-0-	-2912 B	-8777			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
06		3570 #	2747	-0-	-823 B	-3615	1991 2	756 3	N	-0-		-0-
07		3689 #	2672	-0-	-1017 B	-4632	2672 3		N	-0-		-0-
08		2976 N	3115	-0-	139 B	-4493	3115 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4054	CANCELLED UNDERAGE ->	-439						
09		2760 N	1512	-0-	-1248 B	-4054	1512 3		N	-0-		-0-
10		2495 N	5	-0-	-2490 B	-4054	5 3		N	-0-		-0-
11		2066 N	NO RPT	-0-	-2066 B	-4054			N	NO RPT		-0-
-----												
GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
06		1170 N	604	-0-	-566 B	-0-	27 1	577 2	N	-0-		-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	35 1	771 3	N	-0-		-0-
08		775 N	187	-0-	-588 B	-0-	8 1	179 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	33 1	777 3	N	-0-		-0-
10		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	37 1	839 3	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	110 1	2118 3	N	-0-			-0-
07		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	116 1	2122 3	N	-0-			-0-
08		496 N	275	-0-	-221 B	-0-	45 1	230 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2220 N	1744	-0-	-476 B	-0-	94 1	1650 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	89	-0-	-2143 B	-0-	78 1	11 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100	
06		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1181 2	449 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1620 N	941	-0-	-679 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
10		761 N	3	-0-	-758 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		658 N	NO RPT	-0-	-658 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 - 3100	
06		570 N	429	-0-	-141 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	135	-0-	-285 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DANIELS ENERGY CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009											
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 3			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
10		0 N	32	-0-	32 B	32	32 3			N	-0-			-0-
11		0 N	33	-0-	33 B	65	33 3			N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002				
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3			N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			N	-0-			-0-
10		0 N	65	-0-	65 B	65	65 3			N	-0-			-0-
11		0 N	56	-0-	56 B	121	56 3			N	-0-			-0-
-----														
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:	10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860				
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A				
06		1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-	1270 2			N	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206 2			N	-0-			-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 2			N	-0-			-0-
*11		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2			N	-0-			-0-
-----														
HORN BRIGGS -U-		WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A				
06		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2			N	-0-			-0-
07		961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934 2			N	-0-			-0-
08		961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2			N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2			N	-0-			-0-
11		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		3000 N	1371	-0-	-1629 B	1476	1371 3			N	-0-			-0-
07		2895 N	1419	-0-	-1476 B	-0-	1419 3			N	-0-			-0-
08		1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3			N	-0-			-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3			N	-0-			-0-
*11		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID -> 024408			COMPL. DATE 04/10/1967			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06	2386 N	1328	-0-	-1058 B	-0-	1328	3		N	-0-				-0-
07	1302 N	524	-0-	-778 B	-0-	524	3		N	-0-				-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3		N	-0-				-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-				-0-
11	2100 N	1978	-0-	-122 B	-0-	1978	3		N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID -> 024409			COMPL. DATE 07/14/1967			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	3000 N	1244	-0-	-1756 B	1643	1244	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	2044	-0-	-1056 B	587	2044	3		N	-0-				-0-
08	2254 N	1667	-0-	-587 B	-0-	1667	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-				-0-
10	2046 N	1787	-0-	-259 B	-0-	1787	3		N	-0-				-0-
*11	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3		N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID -> 024410			COMPL. DATE 04/28/1967			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-				-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3		N	-0-				-0-
08	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-				-0-
10	1085 N	724	-0-	-361 B	-0-	724	3		N	-0-				-0-
*11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID -> 024411			COMPL. DATE 05/03/1968			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-				-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3		N	-0-				-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-				-0-
10	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3		N	-0-				-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3		N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID -> 025314			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID -> 025427			COMPL. DATE 08/14/1967			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-				-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-				-0-
10	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	791	3		N	-0-				-0-
*11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		4830 N	4852	-0-	22 B	-86	4852 3		N	-0-		-0-
07		4960 N	4997	-0-	37 B	-49	4997 3		N	-0-		-0-
08		4960 N	2922	-0-	-2038 B	-49	2922 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-49								
09		4860 N	2660	-0-	-2200 B	-49	2660 3		N	-0-		-0-
10		3792 N	2668	-0-	-1124 B	-49	2668 3		N	-0-		-0-
11		2820 N	2511	-0-	-309 B	-49	2511 3		N	-0-		-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
BOOTHE B		WELL #:		1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 -	3204
06		1260 N	1110	-0-	-150 B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
08		713 N	340	-0-	-373 B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	382	-0-	-728 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-
*11		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
-----												
DORE ENERGY CO., LTD.				223550								
DORE 318		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 -	3186
06		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-		-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
08		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
10		937 N	849	-0-	-88 B	-0-	849 2		N	-0-		-0-
*11		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-		-0-
-----												
DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2938 -	3160
06		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 2		N	-0-		-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
*11		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
-----												
DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 2852 -	3216
06		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
10		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
*11		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
-----												
DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2824 -	3146
06		3780 N	3624	-0-	-156 B	-0-	3624 2		N	-0-		-0-
07		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 2		N	-0-		-0-
08		3844 N	2207	-0-	-1637 B	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
10		3627 N	2425	-0-	-1202 B	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
*11		3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//	223550									
DORE 312		WELL #:	4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 - 3124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 N	3624	-0-	-156 B	-7512	3624	2	N	-0-			-0-
07	3348 N	3641	-0-	293 B	-7219	3641	2	N	-0-			-0-
08	3844 N	2207	-0-	-1637 B	-7219	2207	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7219						
09	3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633	2	N	-0-			-0-
10	3627 N	2425	-0-	-1202 B	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
*11	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
-----												
DRAIN OIL CO. LLC				227879								
CEDAR		WELL #:	1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	389 N	369	-0-	-20 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	270 N	108	-0-	-162 B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
-----												
GULF-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
-----												
LEON		WELL #:	1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
-----												
ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2	N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879								
BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
-----												
DYNE OIL & GAS, INC.				237938								
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAKIN BROTHERS				238667								
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 -	2955
06		1380 N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
10		1364 N	1148	-0-	-216 B	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
-----												
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR				254415								
MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
08		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	1648	-0-	-708 B	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	2217	-0-	-153 B	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
-----												
SONES		WELL #:		2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 -	3630
06		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-		-0-
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
11		690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
EVANS PRODUCTION CO.			256000						
WALL		WELL #:	2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	347	-0-	-373 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
07	775 N	530	-0-	-245 B	-0-	530 3	N	-0-	-0-
08	744 N	481	-0-	-263 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-	-0-
10	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-
11	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
-----									
MCCONNELL, J. C.		WELL #:	E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
06	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-	-0-
11	540 N	419	-0-	-121 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
-----									
STAMPS		WELL #:	1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832	
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
-----									
BELL		WELL #:	2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
06	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-	-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
10	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
11	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
-----									
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092							
GORENFLO		WELL #:	B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-	-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	4389	-0-	1289 B	1289	4389 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1289						
09	3000 N	2518	-0-	-482 B	807	2518 3	N	-0-	-0-
*10	3100 N	2340	-0-	-760 B	47	2340 3	N	-0-	-0-
11	3756	2215	-0-	-1541 B	-1494	2215 3	N	-0-	-0-
-----									
PERCIVAL		WELL #:	1	RRCID -> 023067	COMPL. DATE 10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
06	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3	N	-0-	-0-
07	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	1640 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3141	-0-	41 B	41	3141 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41						
09	2028 N	1987	-0-	-41 B	-0-	1987 3	N	-0-	-0-
*10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3	N	-0-	-0-
11	3030 #	1931	-0-	-1099 B	-1099	1931 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
GORENFLO		WELL #: 3		RRCID -> 025698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
*10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1573	-0-	-197 B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
10	837 N	510	-0-	-327 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
-----												
MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960				
06	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1030	-0-	-110 B	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
-----												
CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408				
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
-----												
MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508				
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3132 - 3392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
07	806 N	376	-0-	-430 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
08	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
*11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
-----											
BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2510 - 3020	
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 3		N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-		-0-
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
10	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 3		N	-0-		-0-
11	930 N	586	-0-	-344 B	-0-	586 3		N	-0-		-0-
-----											
HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2618 - 3256	
06	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
*10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
11	660 N	353	-0-	-307 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
-----											
BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213		PERF. 2658 - 2796	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
10	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
-----											
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2308 - 2640	
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3		N	-0-		-0-
-----											
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520	
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 -	2638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
10		496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-	
-----													
FORTAY, INC.				277925									
HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 -	3066
06		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2	N	-0-			-0-	
07		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 2	N	-0-			-0-	
08		3007 N	2837	-0-	-170 B	-0-	2837 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2700 N	2441	-0-	-259 B	-0-	2441 2	N	-0-			-0-	
10		2759 N	2492	-0-	-267 B	-0-	2492 2	N	-0-			-0-	
11		2760 N	2359	-0-	-401 B	-0-	2359 2	N	-0-			-0-	
-----													
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 -	3050
06		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 2	N	-0-			-0-	
07		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 2	N	-0-			-0-	
08		2356 N	2100	-0-	-256 B	-0-	2100 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2430 N	2237	-0-	-193 B	-0-	2237 2	N	-0-			-0-	
10		2480 N	2265	-0-	-215 B	-0-	2265 2	N	-0-			-0-	
11		2040 N	1709	-0-	-331 B	-0-	1709 2	N	-0-			-0-	
-----													
SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828 -	3047
06		1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-	
07		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-	
08		1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
10		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-	
*11		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-	
-----													
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 -	3030
06		2010 N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950 2	N	-0-			-0-	
07		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2	N	-0-			-0-	
08		1922 N	1796	-0-	-126 B	-0-	1796 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1895 N	1267	-0-	-628 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-	
10		2015 N	1130	-0-	-885 B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-	
*11		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 2	N	-0-			-0-	
-----													
CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 -	3458
06		930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 2	N	-0-			-0-	
07		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
08		899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-	
10		868 N	599	-0-	-269 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-	
11		780 N	24	-0-	-756 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC				292208						
DAUER				WELL #: A 1	RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	- 2816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
MCKAY, A.G.				WELL #: 1	RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	240 N	88	-0-	-152 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
-----										
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	- 3382	
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	589 N	180	-0-	-409 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	540 N	149	-0-	-391 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
-----										
MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	- 3472	
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	589 N	223	-0-	-366 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	570 N	218	-0-	-352 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
-----										
DAVIS, H. M.				WELL #: 12	RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
-----										
KEES				WELL #: 1	RRCID -> 145109	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2480	- 3345	
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
07	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
08	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	574	-0-	-56 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	510 N	273	-0-	-237 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 -	2838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2550 N	2419	-0-	-131 B	-0-	2419 3	N	-0-			-0-	
07		2728 N	2582	-0-	-146 B	-0-	2582 3	N	-0-			-0-	
08		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-	
10		2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3	N	-0-			-0-	
*11		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-	
-----													
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 -	2810
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-	
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	
08		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		318 N	306	-0-	-12 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
10		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
11		330 N	138	-0-	-192 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
-----													
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 -	2790
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-	
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
10		279 N	143	-0-	-136 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-	
11		300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 -	3044
06		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-	
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-	
08		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
10		493 N	235	-0-	-258 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
11		408 N	184	-0-	-224 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
-----													
GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 -	3050
BURNETT, S. B. NCT-5													
06		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 2	N	-0-			-0-	
07		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2	N	-0-			-0-	
08		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1950 N	1617	-0-	-333 B	-0-	1617 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	1372	-0-	1372 B	-0-	1372 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	1886	-0-	1886 B	-0-	1886 2	N	-0-			-0-	
-----													
GREENEWALD ENTERPRISES		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
SANFORD													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
GREENEWALD ENTERPRISES		//CONT.//		331520								
SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023771		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HEMI PRODUCTION FEE LAND				374999								
		WELL #:		1	RRCID -> 025425		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
-----												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID -> 023665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618	2			N	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
08	651 N	292	-0-	-359 B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-	-0-
10	651 N	134	-0-	-517 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-	-0-
-----												
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID -> 024608		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	1	-0-	1 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14 B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15								-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	24				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	24				N	-0-	-0-
-----												
HERRMANN, J.B. BIVINS		WELL #:		1	RRCID -> 023672		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668 - 3728
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 023673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HOLCO OIL & GAS WARE				391647						
		WELL #:		2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
HOWELL, KEVIN		406602								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
JONES, C. R.		WELL #: A		1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
HUFF MINERALS, LTD.		411011								
HUFF "C"		WELL #:		1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788 2	N	-0-	-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919 2	N	-0-	-0-
08	2635 N	1551	-0-	-1084	B	-0-	1551 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2790 N	2248	-0-	-542	B	-0-	2248 2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2478	-0-	-436	B	-0-	2478 2	N	-0-	-0-
*11	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HY-TECH, INC.				421135								
SHEPHERD, A. T.				WELL #: 1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870	-	3183	
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637								
BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
J. C. PRODUCTION				427462								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
*10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.				427974			TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350	- 3464
JIM-JIM		WELL #:		1	RRCID -> 137288	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350	- 3464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MITZIE		WELL #:		8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435	- 3470
06	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
07	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
08	496 N	366	-0-	-130 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	238	-0-	-152 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
-----										
REID		WELL #:		1	RRCID -> 212853	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190	- 3550
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
10	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
-----										
JACO INC BOWERS		WELL #:		1	RRCID -> 025321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	0 N	2	-0-	2 B	2	2 2	N	-0-		-0-
11	0 N	2	-0-	2 B	4	2 2	N	-0-		-0-
-----										
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID -> 025322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
10	0 N	1192	-0-	1192 B	1192	1192 2	N	-0-		-0-
11	0 N	1091	-0-	1091 B	2283	1091 2	N	-0-		-0-
-----										
BOWERS		WELL #:		4	RRCID -> 025323	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	0 N	3	-0-	3 B	3	3 2	N	-0-		-0-
11	0 N	3	-0-	3 B	6	3 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
JACO INC		//CONT.//		429400							
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH 2764	PERF. 2450	- 2734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
08		178 N	98	-0-	-80 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		175 N	88	-0-	-87 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
10		0 N	162	-0-	162 B	162	162 2	N	-0-		-0-
11		0 N	92	-0-	92 B	254	92 2	N	-0-		-0-
-----											
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2568	- 3156	
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
08		184 N	121	-0-	-63 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		181 N	104	-0-	-77 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
10		0 N	176	-0-	176 B	176	176 2	N	-0-		-0-
11		0 N	102	-0-	102 B	278	102 2	N	-0-		-0-
-----											
JACO OIL & GAS		429407									
BOWERS		WELL #:		1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788		
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
-----											
JADE ENTERPRISES, INC.		429550									
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	- 2839		
06		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
07		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
-----											
JUDE PRODUCTION, INC.		448090									
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
10		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.				451458			TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	1380 N	1285	-0-	-95 B	-0-	1285 3	N	-0-	-0-		
07	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-	-0-		
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1290 N	574	-0-	-716 B	-0-	574 3	N	-0-	-0-		
10	1364 N	576	-0-	-788 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-		
*11	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-	-0-		
-----											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-		
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-		
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-		
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-		
-----											
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-		
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-		
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-		
10	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-		
11	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-		
-----											
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-		
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-		
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-		
10	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-		
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-	-0-		
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-		
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-		
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-		
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-		
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-		
-----											
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-		
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-		
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-		
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-		
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458								
JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3	N	-0-	-0-	
07	892 N	892	-0-	-0 B	-0-	892 3	N	-0-	-0-	
08	855 N	855	-0-	-0 B	-0-	855 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-	-0-	
10	899 N	672	-0-	-227 B	-0-	672 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697 3	N	-0-	-0-	
-----										
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
06	637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-	
07	716 N	716	-0-	-0 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
08	719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
10	713 N	588	-0-	-125 B	-0-	588 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	387	-0-	-303 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
-----										
JON		WELL #: 1		RRCID -> 025434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
JON -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025435		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
JON -B-		WELL #: B 1		RRCID -> 025436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST											
KAT ENERGY, LTD.											
STEWART, A. A.											
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
		//CONT.//		451458							
		WELL #:		1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
RECORD											
		WELL #:		1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1500 N	1214	-0-	-286	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	1643 N	1276	-0-	-367	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	1530 N	1393	-0-	-137	B	-0-	N	-0-	-0-		
FLETCHER											
		WELL #:		2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707	
06	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1830 N	1691	-0-	-139	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	2046 N	1475	-0-	-571	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	1920 N	1563	-0-	-357	B	-0-	N	-0-	-0-		
CHEATHAM											
		WELL #:		4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720	
06	570 N	192	-0-	-378	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
*11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
ALBERTSON											
		WELL #:		1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725	
06	630 N	609	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	337	-0-	-263	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	713 N	574	-0-	-139	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	750 N	604	-0-	-146	B	-0-	N	-0-	-0-		
PARAMOUNT											
		WELL #:		3R		RRCID -> 224283		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650	
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	303	-0-	-507	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	899 N	674	-0-	-225	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	900 N	884	-0-	-16	B	-0-	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
10		527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
-----												
KRAKER				WELL #:	3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255
06		1080 N	621	-0-	-459 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
07		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2	N	-0-			-0-
08		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
10		992 N	756	-0-	-236 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
*11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LATHAM, W. P.				WELL #:	4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
07		527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08		527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	322	-0-	-218 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
*11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
-----												
WIGHAM				WELL #:	2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792
06		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
07		744 N	671	-0-	-73 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
08		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866								
HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
-----												
SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
-----												
KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		473780	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
STORM				1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON, -ET- -AL-		WELL #:		20	RRCID ->	024627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16												

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780  
 JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

-----  
 HERRING SIXTEEN WELL #: 16 RRCID -> 172702 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2905 - 3206  
 -----  
 06 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16  
 -----

-----  
 ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420  
 -----

06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-		20	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-		22	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-		21	3			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-		25	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-		27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-		25	3			N	-0-					-0-

-----  
 L & G OPERATING, INC. 479725  
 PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

-----  
 BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A  
 -----

06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-		533	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-		975	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-		942	2			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-		851	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A  
 -----

06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-		590	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-		568	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-		595	2			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-		636	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725								
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	951 N	NO RPT	-0-	-951 B	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-		
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-		
-----												
L AND C LEASING, INC.				479880								
MCCLESKY		WELL #:		1	RRCID ->	023042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
-----												
MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID ->	023043	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
-----												
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2768 - 3008
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
-----												
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098
06	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	286 N	34	-0-	-252 B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				492375								
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-		

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		492375													
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEEJAN OIL COMPANY		495297		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3024	-	3208	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	N/A			
HUSTED, E. R.																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
-----																	
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10		868 N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED													
//CONT.// 495445													
SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
(L)	(I)	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A													
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	5476	-0-	2376 B	2376	5476	3		N	-0-			-0-
08	2963 N	587	-0-	-2376 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-
10	5487 #	118	-0-	-5369 B	-5369	118	3		N	-0-			-0-
11	5310 #	681	-0-	-4629 B	-9998	681	3		N	-0-			-0-
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
10	372 N	68	-0-	-304 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A													
06	1020 N	654	-0-	-366 B	-0-	555	1	99	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	574	-0-	-480 B	-0-	574	1		N	-0-			-0-
08	992 N	574	-0-	-418 B	-0-	574	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	555	-0-	-105 B	-0-	555	1		N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1		N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	1		N	-0-			-0-
WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A													
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WEATHERLY -C- //CONT.// 495445														
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEATHERLY -C-														
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919														
06	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
-----														
DAUER														
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A														
06	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT-GATES														
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FINLEY, B. E. //CONT.// 495445												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
10		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
-----												
BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
-----												
BOWERS, J. B. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
10		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
-----												
GARLAND												
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	1056 1	517 3	N	-0-		-0-
07		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1091 1	544 3	N	-0-		-0-
08		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1091 1	546 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1560 N	1065	-0-	-495 B	-0-	1056 1	9 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1	-0-	-1642 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11		1590 N	1056	-0-	-534 B	-0-	1056 1		N	-0-		-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
07		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-		-0-
08		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	224	-0-	-286 B	-0-	224 3		N	-0-		-0-
10		868 N	405	-0-	-463 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
*11		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED //CONT.// 495445												
WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1056	1	698	3	N	-0-	-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	1091	1	968	3	N	-0-	-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1242	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1056	1	253	3	N	-0-	-0-
10	1888 N	607	-0-	-1281 B	-0-	1	1	606	3	N	-0-	-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1056	1	583	3	N	-0-	-0-
-----												
SALLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-	-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-	-0-
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-	-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159	3			N	-0-	-0-
*11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
10	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-	-0-
-----												
BOST												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1129	-0-	1129 B	1129	1129	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1129											
09	14B2 EXT	1155	-0-	1155 B	2284	1155	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	986	-0-	986 B	3270	986	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1004	-0-	1004 B	4274	1004	3			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
06	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
11	630 N	548	-0-	-82 B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
-----												
HUSTED												
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864												
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
TAYLOR //CONT.// 495445													
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT ESTATE -107-													
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020													
06		690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
10		744 N	479	-0-	-265 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
*11		651 N	651	-0-	-0 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
-----													
LATHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST JACKSON													
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650													
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH JACKSON													
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650													
06		641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0 B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0 B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10		682 N	542	-0-	-140 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
11		690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
-----													
EAST JACKSON													
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A													
06		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
10		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOWERS //CONT.// 495445												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-	
07	264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-	
08	335 N	335	-0-	-0 B	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-	
10	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-	
11	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
-----												
BOWERS												
WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-	
07	599 N	599	-0-	-0 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-	
08	648 N	648	-0-	-0 B	-0-	648 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	524 N	524	-0-	-0 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-	
10	589 N	399	-0-	-190 B	-0-	399 3		N	-0-		-0-	
11	630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431 3		N	-0-		-0-	
-----												
BOWERS, J. B.												
WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704												
06	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
07	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	118	-0-	-182 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-	
10	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
-----												
HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
06	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-	
07	224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224 3		N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-	
10	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
*11	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-	
-----												
CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
06	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631 3		N	-0-		-0-	
07	936 N	936	-0-	-0 B	-0-	936 3		N	-0-		-0-	
08	977 N	977	-0-	-0 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1033 N	1033	-0-	-0 B	-0-	1033 3		N	-0-		-0-	
10	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734 3		N	-0-		-0-	
11	960 N	588	-0-	-372 B	-0-	588 3		N	-0-		-0-	
-----												
WEATHERLY -C-												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
06	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HEITHOLT //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11		330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638												
-----												
06		782 N	773	-0-	-9 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		724 N	278	-0-	-446 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
10		1022 N	769	-0-	-253 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
*11		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
-----												
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854												
-----												
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
-----												
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
-----												
06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
-----												
COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
-----												
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
08		1612 N	1556	-0-	-56 B	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
*11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3	N	-0-		-0-
-----												
SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
-----												
06		5310 N	5113	-0-	-197 B	-0-	5113	3	N	-0-		-0-
07		5262 N	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	3	N	-0-		-0-
08		5177 N	4962	-0-	-215 B	-0-	4962	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581	3	N	-0-		-0-
10		5401 N	5401	-0-	-0- B	-0-	5401	3	N	-0-		-0-
*11		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
POWELL -C- //CONT.// 495445																	
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
-----																	
POWELL -D-																	
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAUER																	
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900																	
06		1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
-----																	
PATTON-PURVIANCE																	
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOODY, VICTOR																	
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884																	
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10		403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCLAUGHLIN																	
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120																	
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED C //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	165	-0-	-345 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10		558 N	338	-0-	-220 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*11		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
HILDRETH												
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695												
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
11		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
LATHAM												
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												
06		450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
10		434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*11		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-
BIVINS "A"												
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-		-0-
08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	260	-0-	-250 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
10		589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
11		540 N	427	-0-	-113 B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-		-0-
08		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
10		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
*11		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
07		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
10		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
11		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																			
//CONT.// 495445																			
CLARK																			
WELL #: 3 RRCID -> 175033										COMPL. DATE 09/02/1999									
TOTAL DEPTH 3297										PERF. 2930 - 3250									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
06	1290	N	1240	-0-	-50	B	-0-	1240	3	N	-0-		-0-						
07	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3	N	-0-		-0-						
08	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3	N	-0-		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	N	-0-		-0-						
10	1488	N	1077	-0-	-411	B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-						
11	1380	N	1340	-0-	-40	B	-0-	1340	3	N	-0-		-0-						
SNEED "F"										WELL #: 3		RRCID -> 184071		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2765 - 3364	
06	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-						
07	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-						
08	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	N	-0-		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1020	N	306	-0-	-714	B	-0-	306	3	N	-0-		-0-						
10	1085	N	629	-0-	-456	B	-0-	629	3	N	-0-		-0-						
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-						
HUSTED, E. R.										WELL #: 2R		RRCID -> 195676		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2660 - 3380	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										11/11/2016		- P/A		11/11/16					
SNEED 'F'										WELL #: 1R		RRCID -> 263267		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3236 - 3336	
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3	N	-0-		-0-						
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-		-0-						
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	630	N	191	-0-	-439	B	-0-	191	3	N	-0-		-0-						
10	682	N	393	-0-	-289	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-						
*11	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-						
LEJAN, INC.										495727									
HOERNER										WELL #: 1		RRCID -> 024270		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-						
WHEATLEY										WELL #: 1		RRCID -> 025206		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2778 - 2789	
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-						
07	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3	N	-0-		-0-						
08	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3	N	-0-		-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	390	N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3	N	-0-		-0-						
10	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-						
*11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727												
CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	360 N	83	-0-	-277 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-	
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-	
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-	
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-	
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-	
-----																
SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 - 3283				
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-	
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-				-0-	
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-				-0-	
10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			N	-0-				-0-	
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-				-0-	
-----																
LERA		496774		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
SANFORD																
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-				-0-	
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-	
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-				-0-	
11	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-				-0-	
-----																
SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	990 N	969	-0-	-21 B	-0-	969	2			N	-0-				-0-	
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-				-0-	
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-				-0-	
10	1178 N	633	-0-	-545 B	-0-	633	2			N	-0-				-0-	
11	1140 N	561	-0-	-579 B	-0-	561	2			N	-0-				-0-	
-----																
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-				-0-	
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LERA //CONT.// 496774												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1920 N	863	-0-	-1057 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	1787 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	909	-0-	-981 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2490 N	1814	-0-	-676 B	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
07		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 238										
09		3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021 2	N	-0-			-0-
10		2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
11		3240 #	1008	-0-	-2232 B	-2232	1008 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3720 N	2238	-0-	-1482 B	-0-	2238 2	N	-0-			-0-
07		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2	N	-0-			-0-
08		3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 2	N	-0-			-0-
10		2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
11		3240 N	1127	-0-	-2113 B	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
11		210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
10		279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11		300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LERA //CONT.// 496774													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
07		899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1950 N	687	-0-	-1263 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
10		682 N	448	-0-	-234 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
07		558 N	156	-0-	-402 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1290 N	166	-0-	-1124 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11		150 N	19	-0-	-131 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
10		930 N	252	-0-	-678 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097													
06		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11		570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940													
06		1230 N	616	-0-	-614 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	929	-0-	-373 B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1000	-0-	-290 B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774									
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 - 3075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
07		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		238									
09		3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021 2		N	-0-			-0-
10		2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
11		3240 #	534	-0-	-2706 B	-2706	534 2		N	-0-			-0-
-----													
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 - 3192	
06		2490 N	2419	-0-	-71 B	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
07		2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3187	-0-	87 B	87	3187 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		87									
09		2971 N	2884	-0-	-87 B	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
10		2790 N	1881	-0-	-909 B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
11		3090 #	563	-0-	-2527 B	-2527	563 2		N	-0-			-0-
-----													
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A	
BOWERS				1									
06		540 N	437	-0-	-103 B	-0-	148 1	289 3	N	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	183 1	474 3	N	-0-			-0-
08		651 N	609	-0-	-42 B	-0-	218 1	391 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	193 1	365 3	N	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	211 1	472 3	N	-0-			-0-
11		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	199 1	395 3	N	-0-			-0-
-----													
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	211 1	456 3	N	-0-			-0-
07		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	218 1	389 3	N	-0-			-0-
08		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	218 1	677 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	211 1	513 3	N	-0-			-0-
10		620 N	532	-0-	-88 B	-0-	211 1	321 3	N	-0-			-0-
11		870 N	428	-0-	-442 B	-0-	207 1	221 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	N/A	
06		390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08		589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
10		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A	
06		1650 N	1369	-0-	-281 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
07		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
10		1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
*11		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545					
SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 023075	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH 3085	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 3	N	-0-	-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-	-0-
*11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-	-0-
-----									
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID -> 023202	COMPL. DATE 06/18/1937	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID -> 023452	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH 2883	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID -> 023453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1200 N	1045	-0-	-155 B	-0-	1045 3			N	-0-	-0-
07		589 N	226	-0-	-363 B	-0-	226 3			N	-0-	-0-
08		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-	-0-
10		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3			N	-0-	-0-
*11		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3			N	-0-	-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD			WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		690 N	380	-0-	-310 B	-0-	380 3			N	-0-	-0-
07		341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114 3			N	-0-	-0-
08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3			N	-0-	-0-
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3			N	-0-	-0-
*11		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3			N	-0-	-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD			WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		990 N	820	-0-	-170 B	-0-	820 3			N	-0-	-0-
07		465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305 3			N	-0-	-0-
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3			N	-0-	-0-
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3			N	-0-	-0-
*11		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3			N	-0-	-0-
-----												
WHITTENBURG			WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITTENBURG			WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
SHAFFER-SANFORD			WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
08		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-	-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-	-0-
*11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-	-0-
-----												
MIZEL-SANFORD			WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		450 N	303	-0-	-147 B	-0-	303	3		N	-0-	-0-
07		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
08		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-	-0-
10		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
11		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3		N	-0-	-0-
-----												
CARVER			WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974
06		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3		N	-0-	-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-	-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3		N	-0-	-0-
11		1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-HERRING			WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-	-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-	-0-
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3		N	-0-	-0-
10		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3		N	-0-	-0-
11		390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281	3		N	-0-	-0-
-----												
SMITH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-	-0-
07		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
08		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3		N	-0-	-0-
10		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
11		570 N	432	-0-	-138 B	-0-	432	3		N	-0-	-0-
-----												
MERCHANT, IRA C.			WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1968 N	1716	-0-	-252 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1367	-0-	-679 B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
*11	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410	
06	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1532	-0-	-235 B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
-----												
CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3	N	-0-			-0-
10	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
-----												
DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 - 3067	
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	330 N	86	-0-	-244 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44	3			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
10	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
11	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-	-0-
10	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-	-0-
11	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
10	465 N	253	-0-	-212 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
PERKY		WELL #: 5		RRCID -> 023900		COMPL. DATE 11/26/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #: 2		RRCID -> 023901		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141
06	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3	N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143	3	N	-0-
10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3	N	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:		1	RRCID -> 023902			COMPL. DATE 11/25/1946			TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
*11		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
-----												
READ		WELL #:		2	RRCID -> 023912			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RILEY		WELL #:		G 9	RRCID -> 023920			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RILEY		WELL #:		H 1	RRCID -> 023921			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
08		992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	750	-0-	-273 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
11		870 N	749	-0-	-121 B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 023922			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID -> 023934			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2011 - 4530
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
07		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
08		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
10		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
11		540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2213 - 5302
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
*11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	44	1	320 3	N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	48	1	335 3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	60	1	400 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	55	1	364 3	N	-0-		-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	46	1	301 3	N	-0-		-0-
11	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	49	1	316 3	N	-0-		-0-
-----												
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3		N	-0-		-0-
-----												
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID -> 024006			COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3114	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID -> 024248			COMPL. DATE 10/10/1957			TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A	
06		780 N	678	-0-	-102	B	-0-	678	3		N	-0-	-0-
07		806 N	669	-0-	-137	B	-0-	669	3		N	-0-	-0-
08		744 N	647	-0-	-97	B	-0-	647	3		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		690 N	661	-0-	-29	B	-0-	661	3		N	-0-	-0-
10		682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654	3		N	-0-	-0-
*11		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-	-0-
-----													
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID -> 024249			COMPL. DATE 04/23/1960			TOTAL DEPTH 2855	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID -> 024252			COMPL. DATE 09/25/1957			TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A	
06		2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3		N	-0-	-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3		N	-0-	-0-
08		2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3		N	-0-	-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3		N	-0-	-0-
*11		2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3		N	-0-	-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 024257			COMPL. DATE 09/13/1959			TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A	
06		829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3		N	-0-	-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-	-0-
08		868 N	843	-0-	-25	B	-0-	843	3		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	3		N	-0-	-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-	-0-
*11		893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3		N	-0-	-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID -> 024272			COMPL. DATE 05/06/1926			TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A	
06		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-	-0-
07		496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3		N	-0-	-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		480 N	457	-0-	-23	B	-0-	457	3		N	-0-	-0-
10		496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3		N	-0-	-0-
11		480 N	443	-0-	-37	B	-0-	443	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BURNETT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: L 1		RRCID -> 024273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	3330 N	2774	-0-	-556 B	-0-	2774 3	N	-0-		-0-	
07	3472 N	2983	-0-	-489 B	-0-	2983 3	N	-0-		-0-	
08	3255 N	3134	-0-	-121 B	-0-	3134 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3	N	-0-		-0-	
10	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3	N	-0-		-0-	
*11	3204 N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204 3	N	-0-		-0-	
WELL #: M 2		RRCID -> 024274		COMPL. DATE 02/00/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
*11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
WELL #: O 1		RRCID -> 024275		COMPL. DATE 04/00/1936		TOTAL DEPTH 2425		PERF. N/A			
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1125	-0-	-239 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-	
*11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-	
WELL #: R 1		RRCID -> 024277		COMPL. DATE 09/18/1936		TOTAL DEPTH 2244		PERF. N/A			
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-	
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-		-0-	
*11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-		-0-	
WELL #: R 2		RRCID -> 024278		COMPL. DATE 11/27/1936		TOTAL DEPTH 2595		PERF. N/A			
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
08	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
WELL #: R 3		RRCID -> 024279		COMPL. DATE 10/20/1936		TOTAL DEPTH 2565		PERF. N/A			
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-	
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	776	-0-	-64 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-		1345 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-		1488 3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-		1428 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		1370 3		N	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-		1555 3		N	-0-		-0-
*11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-		1403 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-		661 3		N	-0-		-0-
07	744 N	731	-0-	-13 B	-0-		731 3		N	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-		681 3		N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-		753 3		N	-0-		-0-
*11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		706 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A	
06	960 N	947	-0-	-13 B	-0-		947 3		N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-		1036 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-		1056 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-		997 3		N	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-		1104 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-		1000 3		N	-0-		-0-
-----												
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517	
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-		1664 3		N	-0-		-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-		2087 3		N	-0-		-0-
08	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-		2111 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1242 N	-0-	-0-	-1242 B	-0-				N	-0-		-0-
10	1872 N	451	-0-	-1421 B	-0-		451 3		N	-0-		-0-
*11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-		1871 3		N	-0-		-0-
-----												
BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 024460	COMPL. DATE 02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #:		2	RRCID -> 024461	COMPL. DATE 08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID -> 024465	COMPL. DATE 04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID -> 024466	COMPL. DATE 09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 024472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	476	-0-	-94	B	-0-	476	3	N	-0-
07	558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3	N	-0-
08	558 N	482	-0-	-76	B	-0-	482	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	480 N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3	N	-0-
10	527 N	344	-0-	-183	B	-0-	344	3	N	-0-
11	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3	N	-0-
-----										
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID -> 024473	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10	465 N	184	-0-	-281 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
-----											
FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1116 N	243	-0-	-873 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
*11		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357 - 5279
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	790	-0-	-260 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
08	868 N	576	-0-	-292 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
10	806 N	86	-0-	-720 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
11	570 N	199	-0-	-371 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308 - 5256
06	2160 N	2079	-0-	-81 B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2093	-0-	-139 B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1846	-0-	-386 B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2108 N	491	-0-	-1617 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
*11	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454 - 4202
06	4842	4022	-0-	-820 B	-1796	4022 3	N	-0-			-0-
07	4873	4104	-0-	-769 B	-2565	4104 3	N	-0-			-0-
08	4180 N	3618	-0-	-562 B	-2565	3618 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2101		CANCELLED UNDERAGE ->		-464					
09	4020 N	-0-	-0-	-4020 B	-2101		N	-0-			-0-
10	4092 N	869	-0-	-3223 B	-2101	869 2	N	-0-			-0-
11	3510 N	4578	-0-	1068 B	-1033	4578 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID ->	025388	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2281 - 4432
06	3180 #	2623	-0-	-557 B	-3766	2623 3	N	-0-			-0-
07	3193 #	2693	-0-	-500 B	-4266	2693 3	N	-0-			-0-
08	2728 N	2347	-0-	-381 B	-4266	2347 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2634		CANCELLED UNDERAGE ->		-1632					
09	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-2634		N	-0-			-0-
10	2697 N	459	-0-	-2238 B	-2634	459 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2410	-0-	130 B	-2504	2410 2	N	-0-			-0-
-----											
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	835	-0-	-305 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2428 - 5588
06	4620 #	2878	-0-	-1742 B	-4691	2878 3	N	-0-			-0-
07	4557 #	4315	-0-	-242 B	-4933	4315 3	N	-0-			-0-
08	4681 N	3645	-0-	-1036 B	-4933	3645 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3220		CANCELLED UNDERAGE ->		-1713					
09	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-3220		N	-0-			-0-
10	4309 N	598	-0-	-3711 B	-3220	598 2	N	-0-			-0-
11	3540 N	4652	-0-	1112 B	-2108	4652 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
-----													
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
-----													
HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
-----													
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	9900 #	8169	-0-	-1731 B	-3771	8169	3		N	-0-			-0-
07	10230 #	8854	-0-	-1376 B	-5147	8854	3		N	-0-			-0-
08	9300 #	8571	-0-	-729 B	-5876	8571	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5876													
09	8850 #	4560	-0-	-4290 B	-10166	4560	3		N	-0-			-0-
10	9145 #	7383	-0-	-1762 B	-11928	7383	3		N	-0-			-0-
11	8850 #	9154	-0-	304 B	-11624	9154	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 -	4932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	5550 #	4724	-0-	-826 B	-4474	4724	3		N	-0-			-0-
07	5735 #	5142	-0-	-593 B	-5067	5142	3		N	-0-			-0-
08	4650 N	4748	-0-	98 B	-4969	4748	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3691	CANCELLED UNDERAGE	->	-1278						
09	4710 N	1991	-0-	-2719 B	-3691	1991	3		N	-0-			-0-
10	5146 N	950	-0-	-4196 B	-3691	950	3		N	-0-			-0-
11	4590 N	4983	-0-	393 B	-3298	4983	3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 -	5133
06	4170 #	4257	-0-	87 B	-713	4257	3		N	-0-			-0-
07	4402 #	4374	-0-	-28 B	-741	4374	3		N	-0-			-0-
08	4216 N	4359	-0-	143 B	-598	4359	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-335	CANCELLED UNDERAGE	->	-263						
09	4260 N	3590	-0-	-670 B	-335	3590	3		N	-0-			-0-
10	4371 N	3563	-0-	-808 B	-335	3563	3		N	-0-			-0-
11	4230 N	4219	-0-	-11 B	-335	4219	3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 -	2840
06	4920 #	4521	-0-	-399 B	-2998	4521	3		N	-0-			-0-
07	5084 #	4795	-0-	-289 B	-3287	4795	3		N	-0-			-0-
08	4960 N	4038	-0-	-922 B	-3287	4038	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1619	CANCELLED UNDERAGE	->	-1668						
09	4530 N	3627	-0-	-903 B	-1619	3627	3		N	-0-			-0-
10	4805 N	3495	-0-	-1310 B	-1619	3495	3		N	-0-			-0-
11	3900 N	4390	-0-	490 B	-1129	4390	3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 -	2844
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1500 N	1315	-0-	-185 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
*11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
-----													
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	630 N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
STATE OF TEXAS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1426 N	685	-0-	-741 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
*11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
WHITE DEER LAND												
WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
*11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
BIVINS FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A												
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
07		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
08		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-			-0-
10		775 N	191	-0-	-584 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*11		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
BIVINS FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518												
06		810 N	733	-0-	-77 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
08		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
10		930 N	314	-0-	-616 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
BIVINS FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203												
06		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	74	-0-	-1006 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	519	-0-	-814 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*11		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
BIVINS FEE												
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A												
06		480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
07		496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
08		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
10		434 N	69	-0-	-365 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BIVINS FEE		WELL #:		6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-		1051	3		N	-0-				-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-		1238	3		N	-0-				-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-		1095	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-				-0-
10	1240 N	257	-0-	-983 B	-0-		257	2		N	-0-				-0-
*11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-		1296	2		N	-0-				-0-
BIVINS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS FEE		WELL #:		9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323	3		N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242	3		N	-0-				-0-
08	465 N	247	-0-	-218 B	-0-		247	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-		327	3		N	-0-				-0-
10	248 N	51	-0-	-197 B	-0-		51	3		N	-0-				-0-
*11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	3		N	-0-				-0-
CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858 - 3162				
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		730	3		N	-0-				-0-
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-		896	3		N	-0-				-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-		455	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	720 N	336	-0-	-384 B	-0-		336	3		N	-0-				-0-
10	899 N	260	-0-	-639 B	-0-		260	3		N	-0-				-0-
11	450 N	328	-0-	-122 B	-0-		328	3		N	-0-				-0-
CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-		1249	3		N	-0-				-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-		1390	3		N	-0-				-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		764	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-				-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-				-0-
11	750 N	563	-0-	-187 B	-0-		563	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
06	414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1503 N	1503	-0-	-0 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0 B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1196 N	1196	-0-	-0 B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
08	1736 N	600	-0-	-1136 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	663	-0-	-537 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
10	961 N	731	-0-	-230 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
*11	708 N	708	-0-	-0 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1770 N	1521	-0-	-249 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1397	-0-	-184 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1378	-0-	-152 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0 B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0 B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3	N	-0-	-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1170 N	1161	-0-	-9	B	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3	N	-0-	-0-
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	140	-0-	-70	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
10	217 N	130	-0-	-87	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
-----											
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A
06	630 N	516	-0-	-114	B	-0-	516	3	N	-0-	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-	-0-
08	558 N	547	-0-	-11	B	-0-	547	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-	-0-
10	558 N	517	-0-	-41	B	-0-	517	3	N	-0-	-0-
11	540 N	430	-0-	-110	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 - 3589			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	189 1	380 3		N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	243 1	438 3		N	-0-			-0-
08		868 N	485	-0-	-383 B	-0-	179 1	306 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		SHUT IN	3	-0-	-92 B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A			
06		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3			N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3			N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3			N	-0-			-0-
*11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	207 1	1502 3		N	-0-			-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	230 1	1605 3		N	-0-			-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	316 1	2133 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	296 1	1968 3		N	-0-			-0-
10		1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	225 1	1492 3		N	-0-			-0-
11		2370 N	1823	-0-	-547 B	-0-	246 1	1577 3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3			N	-0-			-0-
07		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
08		651 N	464	-0-	-187 B	-0-	464 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-			-0-
10		558 N	12	-0-	-546 B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
*11		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794			
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3			N	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3			N	-0-			-0-
08		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
*11		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.										//CONT.// 501545							
BIVINS D										WELL #: 6		RRCID -> 035003		COMPL. DATE 06/29/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
BIVINS D										WELL #: 7		RRCID -> 035004		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		1680 N	1134	-0-	-546	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-		
07		1984 N	1347	-0-	-637	B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-		
08		1178 N	986	-0-	-192	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	B	-0-				N	-0-			-0-		
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-				N	-0-			-0-		
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-		
BIVINS D										WELL #: 8		RRCID -> 035005		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A	
06		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-		
07		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
BIVINS D										WELL #: 4		RRCID -> 035032		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501	
06		1747 N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-		
07		2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-		
08		1889 N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	B	-0-				N	-0-			-0-		
10		2201 N	29	-0-	-2172	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-		
*11		2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-		
HOPKINS										WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-			-0-		
07		836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3		N	-0-			-0-		
08		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		N	-0-			-0-		
10		849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3		N	-0-			-0-		
11		870 N	836	-0-	-34	B	-0-	836	3		N	-0-			-0-		
BIVINS -D-										WELL #: 9		RRCID -> 035621		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		810 N	372	-0-	-438	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-		
07		496 N	368	-0-	-128	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-		
08		434 N	295	-0-	-139	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-		
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			-0-		
10		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-		
*11		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 4407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10	372 N	5	-0-	-367 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2716 - 2944
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
07	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
08	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-			-0-
10	496 N	28	-0-	-468 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
*11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 - 2974
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 - 2740
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2038 - 3575
06	2250 N	1617	-0-	-633 B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2790 N	556	-0-	-2234 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
*11	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2387 - 4616
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	57	-0-	-222 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MERCHANT C.		WELL #:		B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF. 2344 - 2435
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF. 2314 - 2658
06	4110 #	3691	-0-	-419 B	-1955	3691 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4185 #	3787	-0-	-398 B	-2353	3787 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3937 N	3398	-0-	-539 B	-2353	3398 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -713											
09	3690 N	-0-	-0-	-3690 B	-1640		N	-0-	-0-	-0-	
10	3782 N	769	-0-	-3013 B	-1640	769 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3300 N	3933	-0-	633 B	-1007	3933 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2224 - 5894
06	2940 #	2593	-0-	-347 B	-2467	2593 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2914 #	2705	-0-	-209 B	-2676	2705 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2697 N	2539	-0-	-158 B	-2676	2539 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1369 CANCELLED UNDERAGE -> -1307											
09	2580 N	2189	-0-	-391 B	-1369	2189 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2697 N	2258	-0-	-439 B	-1369	2258 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2460 N	2570	-0-	110 B	-1259	2570 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136 - 2531
06	5970 #	5873	-0-	-97 B	-5793	5873 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6200 #	5709	-0-	-491 B	-6284	5709 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6138 N	5494	-0-	-644 B	-6284	5494 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1914 CANCELLED UNDERAGE -> -4370											
09	5880 N	5172	-0-	-708 B	-1914	5172 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5704 N	5243	-0-	-461 B	-1914	5243 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5310 N	5622	-0-	312 B	-1602	5622 3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
BIVINS A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1333 N	431	-0-	-902 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*11	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585												
06	540 N	207	-0-	-333 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
-----												
BENEDICT												
WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772												
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
-----												
MAUDIE												
WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920												
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
10	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
*11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
-----												
BYRD												
WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARNHILL												
WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106												
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-		196 3		N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0 B	-0-		394 3		N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0 B	-0-		240 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	169	-0-	-41 B	-0-		169 3		N	-0-		-0-
10	403 N	12	-0-	-391 B	-0-		12 3		N	-0-		-0-
11	240 N	49	-0-	-191 B	-0-		49 3		N	-0-		-0-
-----												
POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2169 - 2590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750	
06	390 N	314	-0-	-76 B	-0-		314 3		N	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0 B	-0-		415 3		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0 B	-0-		288 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	306 N	306	-0-	-0 B	-0-		306 3		N	-0-		-0-
10	403 N	303	-0-	-100 B	-0-		303 3		N	-0-		-0-
*11	343 N	343	-0-	-0 B	-0-		343 3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
06	1433 N	1433	-0-	-0 B	-0-		1433 3		N	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0 B	-0-		1438 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0 B	-0-		1364 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1078	-0-	-362 B	-0-		1078 3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1188	-0-	-238 B	-0-		1188 3		N	-0-		-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0 B	-0-		1441 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2689 - 2816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A		
06	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 N	647	-0-	-1461 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616		
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT 122		WELL #:		2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2330 - 2576		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2020										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	463	-0-	-188 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	465 N	186	-0-	-279 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692	
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
*11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
-----												
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2270 - 2894	
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
10	1023 N	635	-0-	-388 B	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
11	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300	
06	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	278	-0-	-187 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
*11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
-----												
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	540 N	244	-0-	-296 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	102	-0-	-456 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	85	-0-	-380 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2219 - 2822
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1705 N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1326	-0-	-204 B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1736 N	1173	-0-	-563 B	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1650 N	1359	-0-	-291 B	-0-	1359 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2926 - 3270
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2574 - 2686
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	806 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	930 N	647	-0-	-283 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2862 - 3021
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	511	-0-	-359 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2403 - 2966
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2584 - 2774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 - 3248		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 - 3226		
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2465 - 2929		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 1851 - 2922		
06	4530 #	3637	-0-	-893 B	-3731	3637	3		N	-0-			-0-
07	4495 #	4208	-0-	-287 B	-4018	4208	3		N	-0-			-0-
08	4495 N	4135	-0-	-360 B	-4018	4135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2638	CANCELLED UNDERAGE ->	-1380							
09	3630 N	214	-0-	-3416 B	-2638	214	3		N	-0-			-0-
10	4216 N	1349	-0-	-2867 B	-2638	1349	3		N	-0-			-0-
11	3990 N	4497	-0-	507 B	-2131	4497	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 2604 - 3333		
06	690 N	498	-0-	-192 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	744 N	591	-0-	-153 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
10	589 N	8	-0-	-581 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	540 N	426	-0-	-114 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS -D-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WELL #: 16		RRCID -> 147513		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2520 - 3140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1891 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1845	-0-	-46 B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	1860 N	34	-0-	-1826 B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
*11	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS -D-		WELL #: 17		RRCID -> 147566		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2443 - 3186	
06	3960 #	2928	-0-	-1032 B	-5322	2928	3	N	-0-	-0-	
07	4092 #	3115	-0-	-977 B	-6299	3115	3	N	-0-	-0-	
08	3286 #	2722	-0-	-564 B	-6863	2722	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5763 CANCELLED UNDERAGE -> -1100											
09	2940 N	-0-	-0-	-2940 B	-5763			N	-0-	-0-	
10	3100 N	31	-0-	-3069 B	-5763	31	3	N	-0-	-0-	
11	2640 N	2768	-0-	128 B	-5635	2768	3	N	-0-	-0-	
-----											
CARVER, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 147594		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2884 - 3092	
06	3810 N	3699	-0-	-111 B	-0-	3699	3	N	-0-	-0-	
07	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	3	N	-0-	-0-	
08	4061 N	2809	-0-	-1252 B	-0-	2809	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3690 N	3028	-0-	-662 B	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	
10	3720 N	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	3	N	-0-	-0-	
*11	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3	N	-0-	-0-	
-----											
BYERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148097		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2954 - 3250	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 2918 - 5154	
06	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1190	-0-	-220 B	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	
*11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	
-----											
LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2916 - 3354	
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2993 - 3208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-		
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-		
08	248 N	178	-0-	-70 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-		
10	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-		
*11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-		
-----												
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	411 1	319 3	N	-0-	-0-		
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	471 1	417 3	N	-0-	-0-		
08	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	618 1	331 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	537 1	318 3	N	-0-	-0-		
10	899 N	512	-0-	-387 B	-0-	258 1	254 3	N	-0-	-0-		
*11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	601 1	439 3	N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285
06	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502 3		N	-0-	-0-		
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3		N	-0-	-0-		
08	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	527 N	106	-0-	-421 B	-0-	106 2		N	-0-	-0-		
*11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-	-0-		
-----												
CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975
06	1470 N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305 3		N	-0-	-0-		
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3		N	-0-	-0-		
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	1736 N	395	-0-	-1341 B	-0-	395 2		N	-0-	-0-		
*11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2		N	-0-	-0-		
-----												
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-	-0-		
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-	-0-		
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138 2		N	-0-	-0-		
*11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-	-0-		
-----												
POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-	-0-		
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-	-0-		
08	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 3		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	372 N	113	-0-	-259 B	-0-	113 2		N	-0-	-0-		
*11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
READ		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 - 3140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
POLING		WELL #:		A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3240 - 5370
06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1157	-0-	-52 B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	1085 N	189	-0-	-896 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
11	1110 N	991	-0-	-119 B	-0-	991 2	N	-0-		-0-	
-----											
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 - 3017
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-	
07	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-	
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-	
10	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 - 3049
06	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2520 - 5550
06	2070 N	1498	-0-	-572 B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-	
07	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-		-0-	
08	2170 N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	2294 N	651	-0-	-1643 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
*11	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. DEAHL, C. E.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -60													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410														
06	1290 N	1042	-0-	-248	B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1867	-0-	-86	B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
*11	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044														
06	630 N	624	-0-	-6	B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
08	651 N	605	-0-	-46	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-				N	-0-			-0-
10	620 N	147	-0-	-473	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
-----														
WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844														
06	480 N	430	-0-	-50	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	496 N	405	-0-	-91	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-			-0-
10	465 N	150	-0-	-315	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484														
06	2117 N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	1945	-0-	-185	B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	1752	-0-	-759	B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2157	-0-	-273	B	-0-	2157	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 -	5428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3151 N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
07		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
08		3007 N	2951	-0-	-56 B	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3150 N	2242	-0-	-908 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
10		2017 N	2384	-0-	367 B	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
11		1686 N	3209	-0-	1523 B	-0-	3209 3		N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 -	5175
06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
*11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 -	2721
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 -	4800
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 -	4825
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 -	5000
06		1740 N	1418	-0-	-322 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-			-0-
10		2263 N	588	-0-	-1675 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
*11		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469 2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
DEAHL -B-			WELL #:	17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 - 3074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BIVINS -C-			WELL #:	1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530	
06		2452	2600	-0-	148 B	2413	2600 3	N	-0-			-0-	
07		2450	3664	-0-	1214 B	3627	3664 3	N	-0-			-0-	
08		2206	3308	-0-	1102 B	4729	3308 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4729									
09		2161	-0-	-0-	-2161 B	2568		N	-0-			-0-	
10		3280	803	-0-	-2477 B	91	803 3	N	-0-			-0-	
11		2677	3712	-0-	1035 B	1126	3712 3	N	-0-			-0-	
-----													
CARVER, W.A.			WELL #:	2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2910 - 3174	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
LUXOR DUNAWAY			WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600	
06		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-			-0-	
07		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-	
08		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-	
10		992 N	706	-0-	-286 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
11		1050 N	925	-0-	-125 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS FEE			WELL #:	10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940	
06		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-	
07		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-	
08		1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		1178 N	357	-0-	-821 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
*11		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS A			WELL #:	19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194	
06		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-	
07		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-	
08		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		1488 N	284	-0-	-1204 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
*11		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
10	899 N	137	-0-	-762 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
-----											
BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2284 - 2790
06	3390 #	3295	-0-	-95 B	-2204	3295 3	N	-0-			-0-
07	3348 #	4911	-0-	1563 B	-641	4911 3	N	-0-			-0-
08	3915 N	3965	-0-	50 B	-591	3965 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -591											
09	3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-591		N	-0-			-0-
10	4898 #	984	-0-	-3914 B	-4505	984 2	N	-0-			-0-
11	4740 #	5052	-0-	312 B	-4193	5052 2	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2808 - 5597
06	1590 N	1183	-0-	-407 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
*11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2712 - 3094
06	870 N	494	-0-	-376 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
10	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
*11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2857 - 3171
06	1500 N	1016	-0-	-484 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1292	-0-	-351 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1320	-0-	-137 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
*11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2732 - 5826
06	2040 N	1332	-0-	-708 B	-109	1332 3	N	-0-			-0-
07	1995 N	2104	-0-	109 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2006	-0-	-102 B	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
*11	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2972 - 5603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1220	-0-	-610 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
*11	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
-----											
BENNETT		WELL #:		A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2335 - 2710
06	4740 #	3776	-0-	-964 B	-3672	3776 3	N	-0-			-0-
07	4650 #	4346	-0-	-304 B	-3976	4346 3	N	-0-			-0-
08	4101 N	3819	-0-	-282 B	-3976	3819 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2508	CANCELLED UNDERAGE ->	-1468						
09	3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-2508		N	-0-			-0-
10	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-2508		N	-0-			-0-
11	3690 N	2935	-0-	-755 B	-2508	2935 2	N	-0-			-0-
-----											
HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2756 - 3064
06	870 N	619	-0-	-251 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
10	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
*11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2888 - 5726
06	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	698	-0-	-356 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
11	990 N	489	-0-	-501 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2870 - 3525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2851 - 5445
06	1559 N	1112	-0-	-447 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
*11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7030	6331	-0-	-699 B	5175	728 1	5603 3	N	-0-			-0-
07		7067	8242	-0-	1175 B	6350	918 1	7324 3	N	-0-			-0-
08		6080	7407	-0-	1327 B	7677	784 1	6623 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7677									
09		7067	-0-	-0-	-7067 B	610			N	-0-			-0-
10		8246 #	1376	-0-	-6870 B	-6260	145 1	1231 3	N	-0-			-0-
11		7980 #	7695	-0-	-285 B	-6545	881 1	6814 3	N	-0-			-0-
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
06		1740 N	1409	-0-	-331 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1629	-0-	-138 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
*11		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228	
06		1770 N	1612	-0-	-158 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1096	-0-	-314 B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160	
06		210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*11		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER												
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545																	
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 - 3158										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	780 N	634	-0-	-146 B	-0-		634	3		N	-0-				-0-						
07	899 N	651	-0-	-248 B	-0-		651	3		N	-0-				-0-						
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-		744	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	630 N	561	-0-	-69 B	-0-		561	3		N	-0-				-0-						
10	651 N	596	-0-	-55 B	-0-		596	3		N	-0-				-0-						
11	720 N	584	-0-	-136 B	-0-		584	3		N	-0-				-0-						
CARVER A													WELL #:	3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2858 - 3198
06	960 N	917	-0-	-43 B	-0-		917	3		N	-0-				-0-						
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-		1015	3		N	-0-				-0-						
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-		1301	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-		1347	3		N	-0-				-0-						
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-		1258	3		N	-0-				-0-						
11	1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-		1181	3		N	-0-				-0-						
BIVINS D													WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 - 5488
06	838 N	838	-0-	-0- B	-0-		838	3		N	-0-				-0-						
07	894 N	894	-0-	-0- B	-0-		894	3		N	-0-				-0-						
08	899 N	738	-0-	-161 B	-0-		738	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-				-0-						
10	899 N	33	-0-	-866 B	-0-		33	3		N	-0-				-0-						
*11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-		792	3		N	-0-				-0-						
CARVER, W. A.													WELL #:	4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3		N	-0-				-0-						
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109	3		N	-0-				-0-						
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-		91	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	150 N	76	-0-	-74 B	-0-		76	3		N	-0-				-0-						
10	124 N	61	-0-	-63 B	-0-		61	3		N	-0-				-0-						
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-		71	3		N	-0-				-0-						
BIVINS D													WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-		617	3		N	-0-				-0-						
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-		985	3		N	-0-				-0-						
08	775 N	426	-0-	-349 B	-0-		426	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-				-0-						
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-				-0-						
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-						
BIVINS D													WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-		211	3		N	-0-				-0-						
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-		246	3		N	-0-				-0-						
08	279 N	199	-0-	-80 B	-0-		199	3		N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-						
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-						
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BARNHILL		WELL #:		501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-	
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
-----											
WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
READ		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2635 - 4586
06	5760 #	4293	-0-	-1467 B	-13596	4293 3	N	-0-		-0-	
07	5952 #	6116	-0-	164 B	-13432	6116 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	6186	-0-	6124 B	-7308	6186 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7308											
09	4290 N	5146	-0-	856 B	-6452	5146 3	N	-0-		-0-	
10	6107 N	4584	-0-	-1523 B	-6452	4584 3	N	-0-		-0-	
11	6000 N	4079	-0-	-1921 B	-6452	4079 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2589 - 5414
06	3187 N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187 3	N	-0-		-0-	
07	3410 N	3232	-0-	-178 B	-0-	3232 3	N	-0-		-0-	
08	3379 N	3054	-0-	-325 B	-0-	3054 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	3224 N	24	-0-	-3200 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
11	2970 N	2885	-0-	-85 B	-0-	2885 3	N	-0-		-0-	
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2534 - 5287
06	1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	503	-0-	-179 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	
08	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-	
10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1429	-0-	-41 B	-0-	1429 3	N	-0-		-0-	
-----											
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2240 - 5637
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SMITH, ETHEL			WELL #: 50	RRCID -> 211369	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 2526	-	6050		
06	3030 N	2462	-0-	-568 B	-0-	2462 3	N	-0-			-0-
07	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473 3	N	-0-			-0-
08	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 3	N	-0-			-0-
10	3472 N	2780	-0-	-692 B	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
11	3540 N	2324	-0-	-1216 B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS FEE			WELL #: 11	RRCID -> 214350	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 2784	PERF. 0	-	5282		
06	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
07	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
08	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
10	465 N	118	-0-	-347 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D			WELL #: 23 H	RRCID -> 214770	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2300	-	5667		
06	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
08	2883 N	2456	-0-	-427 B	-0-	2456 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-		N	-0-			-0-
11	2370 N	1807	-0-	-563 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D			WELL #: 26H	RRCID -> 216596	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 2945	PERF. 2437	-	5198		
06	870 N	543	-0-	-327 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
07	744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
08	775 N	304	-0-	-471 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
-----											
CARVER, C. S. -A-			WELL #: 8	RRCID -> 217309	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 3197	PERF. 2807	-	3197		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195				
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
08	806 N	535	-0-	-271 B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
10	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3			N	-0-				-0-
*11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
-----															
RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100				
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
10	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
-----															
CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930				
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2816	- 5703
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	780 N	573	-0-	-207 B	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2631	- 5473
06	1260 N	888	-0-	-372 B	-0-	888 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1860 N	1149	-0-	-711 B	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2040 N	1296	-0-	-744 B	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503	- 5344
06	1320 N	905	-0-	-415 B	-0-	905 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2224	- 4631
06	3630 #	3676	-0-	46 B	-6125	3676 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3565 #	3895	-0-	330 B	-5795	3895 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1426 N	3805	-0-	2379 B	-3416	3805 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3416												
09	3533 N	3313	-0-	-220 B	-3416	3313 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	3906 N	2860	-0-	-1046 B	-3416	2860 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	3780 #	3533	-0-	-247 B	-3663	3533 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2335	- 5276
06	5070 #	5081	-0-	11 B	-4272	5081 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	4712 #	5512	-0-	800 B	-3472	5512 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	4557 N	5370	-0-	813 B	-2659	5370 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2659												
09	5070 N	4446	-0-	-624 B	-2659	4446 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	5518 N	3707	-0-	-1811 B	-2659	3707 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	5190 N	4503	-0-	-687 B	-2659	4503 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2255	- 5216
06	1800 N	1784	-0-	-16 B	-0-	1784 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	2232 N	1698	-0-	-534 B	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2130 N	1998	-0-	-132 B	-0-	1998 3	N	-0-	-0-	-0-		



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURNETT		WELL #:		2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 -	5308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-	
07	1723 N	1723	-0-	-0 B	-0-	1723 3		N	-0-			-0-	
08	1744 N	1744	-0-	-0 B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1558 N	1558	-0-	-0 B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-	
10	1736 N	1394	-0-	-342 B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-	
11	1680 N	1377	-0-	-303 B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-	
-----													
OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-	
07	556 N	556	-0-	-0 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-	
08	607 N	607	-0-	-0 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	580 N	580	-0-	-0 B	-0-	580 3		N	-0-			-0-	
10	600 N	600	-0-	-0 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-	
11	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-	
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 -	5523
06	2970 #	2689	-0-	-281 B	-3412	2689 3		N	-0-			-0-	
07	2914 #	2959	-0-	45 B	-3367	2959 3		N	-0-			-0-	
08	2759 N	2572	-0-	-187 B	-3367	2572 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2178 CANCELLED UNDERAGE -> -1189													
09	2700 N	2734	-0-	34 B	-2144	2734 3		N	-0-			-0-	
10	2945 N	2655	-0-	-290 B	-2144	2655 3		N	-0-			-0-	
11	2490 N	2471	-0-	-19 B	-2144	2471 3		N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 -	5484
06	1818 N	1818	-0-	-0 B	-0-	1818 3		N	-0-			-0-	
07	2194 N	2194	-0-	-0 B	-0-	2194 3		N	-0-			-0-	
08	2174 N	2174	-0-	-0 B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1889 N	1889	-0-	-0 B	-0-	1889 3		N	-0-			-0-	
10	2201 N	1598	-0-	-603 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-	
11	2100 N	1902	-0-	-198 B	-0-	1902 3		N	-0-			-0-	
-----													
HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 -	5540
06	720 N	244	-0-	-476 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
07	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-	
08	598 N	598	-0-	-0 B	-0-	598 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	566 N	566	-0-	-0 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-	
10	620 N	307	-0-	-313 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-	
11	570 N	421	-0-	-149 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CHARLESS		WELL #:		5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 -	5380
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1230 N	1120	-0-	-110 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-	
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-	
08	1240 N	1070	-0-	-170 B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	1271 N	462	-0-	-809 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-	
*11	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2	N	-0-			-0-	
-----													
G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 -	5485
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-	
08	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-	
-----													
BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 -	5810
06	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-	
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3	N	-0-			-0-	
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3	N	-0-			-0-	
10	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3	N	-0-			-0-	
-----													
BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 -	5829
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-	
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-	
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-	
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-	
-----													
DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 -	4273
06	2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-	
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3	N	-0-			-0-	
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1766	-0-	-244 B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-	
10	2232 N	1332	-0-	-900 B	-0-	1332	3	N	-0-			-0-	
11	2160 N	1865	-0-	-295 B	-0-	1865	3	N	-0-			-0-	
-----													
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 -	4670
06	1890 N	1719	-0-	-171 B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-	
07	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3	N	-0-			-0-	
08	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3	N	-0-			-0-	
10	2294 N	1705	-0-	-589 B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-	
11	2100 N	1649	-0-	-451 B	-0-	1649	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437	-	5260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	60 N	4	-0-	-56 B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0 B	-0-		28 3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375	-	4665
06	5870	5079	-0-	-791 B	-7333		5079 3			N	-0-			-0-
07	5735 #	6117	-0-	382 B	-6951		6117 3			N	-0-			-0-
08	4340 N	5883	-0-	1543 B	-5408		5883 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5408														
09	4994 N	5134	-0-	140 B	-5268		5134 3			N	-0-			-0-
10	6107 #	4292	-0-	-1815 B	-7083		4292 3			N	-0-			-0-
11	5493	5852	-0-	359 B	-6724		5852 3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470	-	4687
06	2359 N	2359	-0-	-0 B	-0-		2359 3			N	-0-			-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0 B	-0-		2405 3			N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0 B	-0-		2492 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2212 N	2212	-0-	-0 B	-0-		2212 3			N	-0-			-0-
10	2418 N	1564	-0-	-854 B	-0-		1564 3			N	-0-			-0-
11	2400 N	1979	-0-	-421 B	-0-		1979 3			N	-0-			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472	-	4443
06	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-		1067 3			N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0 B	-0-		1259 3			N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0 B	-0-		1072 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	734	-0-	-346 B	-0-		734 3			N	-0-			-0-
10	1271 N	830	-0-	-441 B	-0-		830 3			N	-0-			-0-
11	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-		948 3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2493	-	5490
06	480 N	379	-0-	-101 B	-0-		379 3			N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0 B	-0-		619 3			N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42 B	-0-		485 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	248	-0-	-372 B	-0-		248 3			N	-0-			-0-
*11	633 N	633	-0-	-0 B	-0-		633 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210	-	5423
06	2032 N	2032	-0-	-0 B	-0-		2032 3			N	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0 B	-0-		2111 3			N	-0-			-0-
08	2046 N	1865	-0-	-181 B	-0-		1865 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2040 N	1733	-0-	-307 B	-0-		1733 3			N	-0-			-0-
10	2108 N	1479	-0-	-629 B	-0-		1479 3			N	-0-			-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0 B	-0-		1961 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 - 5970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
08	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	753	-0-	-270 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
11	840 N	708	-0-	-132 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
-----											
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417
06	4080 N	3893	-0-	-187 B	-0-	3893 3	N	-0-			-0-
07	4185 N	4182	-0-	-3 B	-0-	4182 3	N	-0-			-0-
08	3906 N	3324	-0-	-582 B	-0-	3324 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3900 N	3662	-0-	-238 B	-0-	3662 3	N	-0-			-0-
10	4185 N	3591	-0-	-594 B	-0-	3591 3	N	-0-			-0-
11	3210 N	2671	-0-	-539 B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
-----											
SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810
06	450 N	276	-0-	-174 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
10	589 N	135	-0-	-454 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2104 - 2763
06	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
10	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
-----											
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2200 - 5518
06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-			-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2061	-0-	-129 B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
10	2635 N	1640	-0-	-995 B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
11	2370 N	2208	-0-	-162 B	-0-	2208 3	N	-0-			-0-
-----											
RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2861 - 3225
06	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
08	868 N	507	-0-	-361 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
*11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 -	5415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5190 #	4463	-0-	-727 B	-3496	4463	3			N	-0-			-0-
07	5363 #	4774	-0-	-589 B	-4085	4774	3			N	-0-			-0-
08	4526 N	3680	-0-	-846 B	-4085	3680	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3477	CANCELLED UNDERAGE ->		-608							
09	4470 N	-0-	-0-	-4470 B	-3477					N	-0-			-0-
10	4774 N	707	-0-	-4067 B	-3477	707	2			N	-0-			-0-
11	3570 N	4145	-0-	575 B	-2902	4145	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 -	5642	
06	4410 #	3466	-0-	-944 B	-4205	3466	3			N	-0-			-0-
07	4278 #	4188	-0-	-90 B	-4295	4188	3			N	-0-			-0-
08	4216 N	3912	-0-	-304 B	-4295	3912	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2781	CANCELLED UNDERAGE ->		-1514							
09	3480 N	126	-0-	-3354 B	-2781	126	3			N	-0-			-0-
10	4185 N	1336	-0-	-2849 B	-2781	1336	3			N	-0-			-0-
11	3780 N	4827	-0-	1047 B	-1734	4827	3			N	-0-			-0-
-----														
PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 -	3160	
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
08	496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
-----														
CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 -	3466	
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
10	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-			-0-
-----														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		RRCID ->		023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771												
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700												
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771							
OTIS P		WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
LOSURE, KEN			509289							
BEAVERS		WELL #:	1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
EVANS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
MCCONNELL, R. S.				WELL #:	7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS, M. G.				WELL #:	1	RRCID ->	024402	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
PRITCHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		350							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289							
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	025682	COMPL. DATE	10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2915 - 3015
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID ->	041955	COMPL. DATE	01/31/1967	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2998 - 3076
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	096248	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2926 - 3152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	104904	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2986 - 3062
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	107660	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2988
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	109529	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2912 - 2934
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289					
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 115969	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3062 - 3090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PURVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164565	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF. 2400 - 2614
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID -> 179871	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2694 - 2830
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
MAC 5 OPERATING, LLC		WELL #:		519562	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
ELLER		WELL #:		1					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562							
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
07	DELQ PR	19	-0-	-19	B	-19	19	2	N	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683		
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3085 - 3288		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 - 3288		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019 - 3195		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 - 3250		
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562				TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		522986	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A
06	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1349	-0-	-121 B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
-----										
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980
06	1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
08	465 N	175	-0-	-290 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	897	-0-	-393 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1175	-0-	-375 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
-----										
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
10	775 N	722	-0-	-53 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11	780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
-----										
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866
06	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1176	-0-	-188 B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986							
MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
*11	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
-----										
PANHANDLE BANK		WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
06	2413 N	2278	-0-	-135 B	-108	2278 3	N	-0-		-0-
07	2659 N	2767	-0-	108 B	-0-	2767 3	N	-0-		-0-
08	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
10	2759 N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
11	2677 N	2318	-0-	-359 B	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
-----										
POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1188	-0-	-238 B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
06	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1214	-0-	-136 B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
-----										
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354								
COBB		WELL #:	B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	217 N	68	-0-	-149 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	217 N	4	-0-	-213 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
-----										
PERCIVAL, F. E.		WELL #:	3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MCKAY OPERATING LLC			550222						
GILL		WELL #:	6	RRCID -> 156188	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		810 N	771 -0-	-39 B	-0-	771 3			7
07		837 N	767 -0-	-70 B	-0-	767 3			7
08		935 N	935 -0-	-0- B	-0-	935 3			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		780 N	761 -0-	-19 B	-0-	761 3			7
10		845 N	845 -0-	-0- B	-0-	845 3			7
11		900 N	588 -0-	-312 B	-0-	588 3			7
-----									
MEGG, L.P.			559350						
BOOTH, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID -> 214560	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
06		2670 N	2670 -0-	-0- B	-0-	2670 3			-0-
07		2793 N	2793 -0-	-0- B	-0-	2793 3			-0-
08		2676 N	2676 -0-	-0- B	-0-	2676 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2359 N	2359 -0-	-0- B	-0-	2359 3			-0-
10		2790 N	2198 -0-	-592 B	-0-	2198 3			-0-
*11		2658 N	2658 -0-	-0- B	-0-	2658 3			-0-
-----									
MINCO OIL AND GAS CO.			569560						
HEXTER		WELL #:	2	RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		627 N	627 -0-	-0- B	-0-	627 3			-0-
07		650 N	650 -0-	-0- B	-0-	650 3			-0-
08		645 N	645 -0-	-0- B	-0-	645 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		627 N	627 -0-	-0- B	-0-	627 3			-0-
10		651 N	320 -0-	-331 B	-0-	320 3			-0-
11		630 N	292 -0-	-338 B	-0-	292 3			-0-
-----									
CANTRELL		WELL #:	2	RRCID -> 023260	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		349 N	349 -0-	-0- B	-0-	349 3			-0-
07		412 N	412 -0-	-0- B	-0-	412 3			-0-
08		418 N	418 -0-	-0- B	-0-	418 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		388 N	388 -0-	-0- B	-0-	388 3			-0-
10		311 N	160 -0-	-151 B	-0-	160 3			-0-
11		256 N	144 -0-	-112 B	-0-	144 3			-0-
-----									
CANTRELL		WELL #:	3	RRCID -> 023261	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		256 N	256 -0-	-0- B	-0-	256 3			-0-
07		312 N	312 -0-	-0- B	-0-	312 3			-0-
08		332 N	332 -0-	-0- B	-0-	332 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		304 N	304 -0-	-0- B	-0-	304 3			-0-
10		290 N	54 -0-	-236 B	-0-	54 3			-0-
11		242 N	122 -0-	-120 B	-0-	122 3			-0-
-----									
CANTRELL		WELL #:	4 U	RRCID -> 023262	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560												
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	310 N	150	-0-	-160 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	360 N	148	-0-	-212 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	330 N	256	-0-	-74 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	330 N	166	-0-	-164 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	245	-0-	-251 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	175	-0-	-245 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
-----												
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304	
06	1224 N	1195	-0-	-29 B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	708	-0-	-811 B	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
11	1334 N	654	-0-	-680 B	-0-	654	3	N	-0-		-0-	
-----												
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310	
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-	
08	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-	
10	637 N	529	-0-	-108 B	-0-	529	3	N	-0-		-0-	
11	542 N	536	-0-	-6 B	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
-----												
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456	
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	123	-0-	-156 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	113	-0-	-247 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840	
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
10	293 N	250	-0-	-43 B	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
11	247 N	238	-0-	-9 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST MINCO OIL AND GAS CO. HOLMES, A.		//CONT.// //CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
				569560			WELL #:	10 U	RRCID -> 162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-					
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-					
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-					
10	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-					
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-					
-----															
MOORE				WELL #:	3	RRCID -> 167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2568 - 2804			
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	-0-					
07	806 N	711	-0-	-95 B	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-					
08	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-	-0-	-0-					
10	713 N	418	-0-	-295 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-					
11	720 N	398	-0-	-322 B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-					
-----															
MISTEX OPERATING, INC. BURNETT				WELL #:	C 3	RRCID -> 023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A			
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-	-0-	-0-					
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-	-0-	-0-					
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	508	-0-	508 B	508	508 2	N	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	1250	-0-	1250 B	1758	1250 2	N	-0-	-0-	-0-					
-----															
BURNETT				WELL #:	B 1	RRCID -> 024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A			
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-					
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-					
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	19	-0-	19 B	19	19 2	N	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	22	-0-	22 B	41	22 2	N	-0-	-0-	-0-					
-----															
BURNETT -G-				WELL #:	1	RRCID -> 024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A			
06	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278 2	N	-0-	-0-	-0-					
07	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	-0-					
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	219	-0-	219 B	219	219 2	N	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	310	-0-	310 B	529	310 2	N	-0-	-0-	-0-					
-----															
PERKINS -G-				WELL #:	1	RRCID -> 024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A			
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	-0-					
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-					
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	211	-0-	211 B	211	211 2	N	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	149	-0-	149 B	360	149 2	N	-0-	-0-	-0-					

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432										
PROTHRO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		0 N	31	-0-	31 B	31	31	2		N	-0-			-0-
11		0 N	19	-0-	19 B	50	19	2		N	-0-			-0-
-----														
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 -	2980		
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	343	-0-	-197 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10		0 N	142	-0-	142 B	142	142	2		N	-0-			-0-
11		0 N	31	-0-	31 B	173	31	2		N	-0-			-0-
-----														
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 -	2770		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 -	2880		
06		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1350 N	394	-0-	-956 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10		0 N	10	-0-	10 B	10	10	2		N	-0-			-0-
11		0 N	397	-0-	397 B	407	397	2		N	-0-			-0-
-----														
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
READ				WELL #:	1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HERRING -A-				WELL #:	8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	60 N	35	-0-	-25	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
08	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
-----																
HERRING -A-				WELL #:	18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-					-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	-0-					-0-
-----																
STRICKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2		N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	660	-0-	-210	B	-0-	660	2		N	-0-					-0-
10	713 N	477	-0-	-236	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL "G"				WELL #:	G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
BIVINS		WELL #:		1	RRCID -> 025275			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		750 N	224	-0-	-526 B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2			N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
10		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2			N	-0-			-0-
*11		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		2	RRCID -> 025276			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID -> 025285			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID -> 025288			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID -> 025289			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID -> 025290			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	420 N	164	-0-	-256 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			-0-
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	337	-0-	-113 B	-0-	337	2			-0-
10	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	2			-0-
11	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//	574324									
YAKE, WM. C			WELL #:	1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
JOHNSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
HERRING -A-				WELL #:	34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885	
06	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
-----													
LUCAS, G. B.				WELL #:	2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*11	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
-----													
PRITCHARD, S. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
-----													
PHILLIPS, O. A.				WELL #:	2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-			-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		1760 N	1760	-0-	B	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
08		1622 N	1622	-0-	B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1543 N	1543	-0-	B	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	1215	-0-	B	-0-	-552 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1557	-0-	B	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164
-----												
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120
-----												
06		2181 N	2181	-0-	B	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
07		2241 N	2241	-0-	B	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1476	-0-	B	-0-	-787 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2025	-0-	B	-0-	-165 2		N	-0-		-0-
10		2232 N	2058	-0-	B	-0-	-174 2		N	-0-		-0-
*11		1835 N	1835	-0-	B	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605
-----												
06		2653 N	2653	-0-	B	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
07		2205 N	2205	-0-	B	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
08		2366 N	2366	-0-	B	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2640 N	2092	-0-	B	-0-	-548 2		N	-0-		-0-
10		2201 N	1869	-0-	B	-0-	-332 2		N	-0-		-0-
11		2280 N	2153	-0-	B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072
-----												
06		1260 N	1169	-0-	B	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
07		1363 N	1363	-0-	B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	936	-0-	B	-0-	-335 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1324 N	1324	-0-	B	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1295	-0-	B	-0-	-69 2		N	-0-		-0-
*11		1151 N	1151	-0-	B	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 - 2970
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-



-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//	574324										
HARRISON MCDOWELL			WELL #:	7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2555 - 2775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		900 #	1070	-0-	170 B	-450	1070 2			N	-0-			-0-
07		930 #	961	-0-	31 B	-419	961 2			N	-0-			-0-
08		930 #	418	-0-	-512 B	-931	418 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-931										
09		900 #	996	-0-	96 B	-835	996 2			N	-0-			-0-
10		961 N	899	-0-	-62 B	-835	899 2			N	-0-			-0-
11		390 N	799	-0-	409 B	-426	799 2			N	-0-			-0-
-----														
MON CORP.				574328										
TADDIKEN, J. B.			WELL #:	1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, PETER			WELL #:	1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
07		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
08		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
10		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2			N	-0-			-0-
11		540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2			N	-0-			-0-
-----														
CASE			WELL #:	1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2796 - 2872		
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3			N	-0-			-0-
-----														
PALMER, J. H.			WELL #:	11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2670 - 2780		
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
MON CORP.		//CONT.//		574328												
HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2838 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
-----																
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.				578951												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	91	-0-	-599 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	682 N	361	-0-	-321 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	54	-0-	-306 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	67	-0-	-413 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	372 N	115	-0-	-257 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #:		B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	56	-0-	-304 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
10	930 N	480	-0-	-450 B	-0-	480	2			N	-0-	-0-
*11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456												
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-	-0-
08	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
10	806 N	449	-0-	-357 B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394												
06	480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	86	-0-	-274 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
10	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
06	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	111	-0-	-219 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
*11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	204	-0-	-276 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
10	496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
*11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	-0-
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
06	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	75	-0-	-315 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
10	434 N	289	-0-	-145 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
*11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951											
BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3392	-	3466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		3000 N	335	-0-	-2665 B	23095	335 2	N	-0-			-0-		
07		3100 N	329	-0-	-2771 B	20324	329 2	N	-0-			-0-		
08		3100 N	82	-0-	-3018 B	17306	82 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		17306										
09		3000 N	315	-0-	-2685 B	14621	315 2	N	-0-			-0-		
10		3100 N	539	-0-	-2561 B	12060	539 2	N	-0-			-0-		
*11		3000 N	400	-0-	-2600 B	9460	400 2	N	-0-			-0-		
-----														
BROWN		WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3364	-	3688	
*06		390 #	413	-0-	23 B	-956	413 2	N	-0-			-0-		
*07		403 #	161	-0-	-242 B	-1198	161 2	N	-0-			-0-		
*08		403 #	111	-0-	-292 B	-1490	111 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1317	CANCELLED UNDERAGE ->	-173								
09		0	83	-0-	83 B	-1234	83 2	N	-0-			-0-		
*10		155 N	106	-0-	-49 B	-1234	106 2	N	-0-			-0-		
*11		120 N	312	-0-	192 B	-1042	312 2	N	-0-			-0-		
-----														
MORRED, INC.		WELL #:	586760	1A	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2670	-	2850
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
INGERTON		WELL #:	8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	2589	-	2908	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
NGS, INC.		WELL #:	598339	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		780 N	496	-0-	-284 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-		
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-		
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-		
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-		
*11		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-		
-----														
BURNETT -79-		WELL #:	1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2350	-	2600	
06		1140 N	910	-0-	-230 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-		
07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-		
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		900 N	234	-0-	-666 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-		
10		483 N	287	-0-	-196 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-		
11		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154						
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
JOHNSON				WELL #: B 7	RRCID -> 022900	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
06	DELQ PR		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SANFORD -H-				WELL #: H 2	RRCID -> 023931	COMPL. DATE 05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SANFORD -H-				WELL #: H 3	RRCID -> 023932	COMPL. DATE 09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A	
06	DELQ PR		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	4 N		-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF. N/A	
06	2070 N	2008	-0-	-62 B	-0-	2008 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1809	-0-	-237 B	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A	
06	1140 N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1053	-0-	-94 B	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
NORTH COUNTRY ENERGY LLC												
DAUER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 613782												
WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
08	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
10	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ PR	9	-0-	9 B	75	9 3		N	-0-			-0-
07	591 N	516	-0-	-75 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650												
06	DELQ PR	1769	-0-	1769 B	1769	1769 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2818	-0-	-282 B	1487	2818 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2842	-0-	-258 B	1229	2842 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1229											
09	1989 N	760	-0-	-1229 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
11	2760 N	1367	-0-	-1393 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON -B-												
WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830												
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782										
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	73	-0-	73 B	298	73	3			N	-0-			-0-
07	298 N	-0-	-0-	-298 B	-0-					N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120		
06	DELQ PR	47	-0-	47 B	155	47	3			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126		
06	DELQ PR	933	-0-	933 B	3115	933	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15					N	-0-			-0-
08	213 N	198	-0-	-15 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
*11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004		
06	DELQ PR	550	-0-	550 B	1722	550	3			N	-0-			-0-
07	1722 N	-0-	-0-	-1722 B	-0-					N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102		
06	DELQ PR	351	-0-	351 B	1253	351	3			N	-0-			-0-
07	1253 N	-0-	-0-	-1253 B	-0-					N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009		
06	DELQ PR	228	-0-	228 B	623	228	3			N	-0-			-0-
07	623 N	-0-	-0-	-623 B	-0-					N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782					TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 -	3092
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 -	3092
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	146	-0-	146 B	992	146	3		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
-----													
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2774 -	3200
06	3300 N	1460	-0-	-1840 B	-6588	1460	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1844	-0-	790 B	-5798	1844	3		N	-0-			-0-
08	806 N	2118	-0-	1312 B	-4486	2118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4486													
09	1470 N	1417	-0-	-53 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*11	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL CATTLE CO.		WELL #:		617022	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 -	3268
JARVIS		1011											
06	1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
11	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
-----													
DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2670 -	2772
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2786 -	3330
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
-----													
O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
SHELL-HOMES		1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
O. H. M. OPERATING				617053										
CHRISTIAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A			
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147			
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*10	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040			
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER															
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053																		
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668 - 2830										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-								
BLACKBURN													WELL #:	1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-								
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-								
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			-0-								
MAYE, PATSY													WELL #:	1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-								
MAYE, PATSY													WELL #:	2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-								
WEATHERLY													WELL #:	4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-			-0-								
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-								
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-								
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-								
11	405 N	NO RPT	-0-	-405 B	-0-					N	NO RPT			-0-								
SMITH -G-													WELL #:	1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2935 - 3162		
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OIL MANAGEMENT CORPORATION		620480												
BRUMLEY, FRANCES		WELL #: A		1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, ALBERT		WELL #: B		1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1948 N	965	-0-	-983 B	-0-	965	2			N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1212	-0-	-369 B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
*11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, F. J.		WELL #: A		1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480								
JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	598 N	598	-0-	-0 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
10	589 N	375	-0-	-214 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	630 N	475	-0-	-155 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
-----												
REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HOLMES		1										
06	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
11	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1068 N	1068	-0-	-0 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0 B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0 B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	511	-0-	-569 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	924	-0-	-254 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
-----												
PABLO ENERGY II, LLC		WELL #:		631643	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
JACKSON, NORTH		8										
06	1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0 B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0 B	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1338 N	1338	-0-	-0 B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0 B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC																				
INEZ CARTER																				
//CONT.//																				
68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
631795																				
WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2				N	-0-						-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2				N	-0-						-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2				N	-0-						-0-
10	713	N	627	-0-	-86	B	-0-	627	2				N	-0-						-0-
11	660	N	570	-0-	-90	B	-0-	570	2				N	-0-						-0-
MEERS																				
WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3				N	-0-						-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3				N	-0-						-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2				N	-0-						-0-
SANFORD																				
WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
SANFORD																				
WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A																				
06	600	N	351	-0-	-249	B	-0-	351	2				N	-0-						-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				N	-0-						-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				N	-0-						-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				N	-0-						-0-
WHITTENBURG -D-																				
WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
BURNETT S. B. -RD-																				
WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A																				
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2				N	-0-						-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2				N	-0-						-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	512	N	431	-0-	-81	B	-0-	431	2				N	-0-						-0-
10	589	N	327	-0-	-262	B	-0-	327	2				N	-0-						-0-
11	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	2				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		600 N	180	-0-	-420 B	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
10		522 N	3	-0-	-519 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		900 N	418	-0-	-482 B	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
07		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
10		899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
11		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771	2			Y	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
-----																	
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A																	
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922																	
06		745 S	417	-0-	-328 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07		442 S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08		542 S	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		500 S	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10		434 S	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11		510 S	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
-----																	
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600																	
06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795										WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-				
JOHNSON -B-										WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782			
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-					-0-				
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-					-0-				
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2	N	-0-					-0-				
10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	N	-0-					-0-				
11	60 N	39	-0-	-21	B	-0-	39	2	N	-0-					-0-				
ASHER FEE										WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070			
06	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-					-0-				
07	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-					-0-				
08	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	750 N	715	-0-	-35	B	-0-	715	2	N	-0-					-0-				
10	682 N	598	-0-	-84	B	-0-	598	2	N	-0-					-0-				
11	720 N	703	-0-	-17	B	-0-	703	2	N	-0-					-0-				
JACKSON										WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862			
06	1440 N	870	-0-	-570	B	-2359	870	2	Y	-0-					-0-				
07	1891 N	1406	-0-	-485	B	-2359	1406	2	Y	-0-					-0-				
08	1891 N	1247	-0-	-644	B	-2359	1247	2	Y	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2359					
09	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2	Y	-0-					-0-				
10	1305 N	1239	-0-	-66	B	-0-	1239	2	Y	-0-					-0-				
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	Y	-0-					-0-				
MEERS										WELL #: 1		RRCID -> 139553		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	172	-0-	172	B	172	172	2	N	-0-					-0-				
GOODWIN, JAY										WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256			
06	1560 N	805	-0-	-755	B	-0-	805	2	N	-0-					-0-				
07	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2	N	-0-					-0-				
08	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	810 N	777	-0-	-33	B	-0-	777	2	N	-0-					-0-				
10	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2	N	-0-					-0-				
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2	N	-0-					-0-				

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794															
06		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----															
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754															
06		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			Y	-0-			14
07		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-			14
08		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			Y	-0-			14
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1140 N	817	-0-	-323 B	-0-	817	2			Y	-0-			14
10		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-			14
11		1200 N	1016	-0-	-184 B	-0-	1016	2			Y	-0-			14
-----															
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798															
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	608	2	25	9	Y	23	23	0	-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		630 N	499	-0-	-131 B	-0-	476	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
11		630 N	588	-0-	-42 B	-0-	568	2	20	9	Y	18	18	1	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		750 N	679	-0-	-71 B	-0-	679 2		Y	-0-				-0-
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		Y	-0-				-0-
08		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		Y	-0-				-0-
10		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		Y	-0-				-0-
*11		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		Y	-0-				-0-
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710														
06		1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1200 2	25 9	Y	23	23 0			20
07		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		Y	-0-				20
08		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2		Y	-0-				20
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1230 N	721	-0-	-509 B	-0-	698 2	23 9	Y	21	21 1			20
10		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2		Y	-0-				20
11		1560 N	991	-0-	-569 B	-0-	971 2	20 9	Y	18	18 1			20
JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504														
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
07		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	-0-				-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-				-0-
KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644														
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		Y	-0-				-0-
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		Y	-0-				-0-
08		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452 2		Y	-0-				-0-
10		493 N	419	-0-	-74 B	-0-	419 2		Y	-0-				-0-
*11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		Y	-0-				-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696														
06		1230 N	845	-0-	-385 B	-0-	777 2	68 9	Y	62	62 0			20
07		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		Y	-0-				20
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2		Y	-0-				20
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1127 2	64 9	Y	58	58 1			20
10		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		Y	-0-				20
11		1080 N	1051	-0-	-29 B	-0-	997 2	54 9	Y	49	49 1			20

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	1955	-0-	-355 B	-0-	1797 2	158 9	Y	144	144 0		15
07	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2393 2	180 9	Y	164	164 1		15
08	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2360 2	154 9	Y	140	141 1		14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1393	-0-	-557 B	-0-	1393 2		Y	-0-			14
10	2407 N	2317	-0-	-90 B	-0-	1996 2	321 9	Y	292	292 1		14
11	2430 N	2399	-0-	-31 B	-0-	2077 2	322 9	Y	293	293 1		14
-----												
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896												
06	630 N	283	-0-	-347 B	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	646	-0-	-104 B	-0-	646 2		Y	-0-			-0-
-----												
SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688												
06	600 N	472	-0-	-128 B	-0-	472 2		Y	-0-			14
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		Y	-0-			14
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		Y	-0-			14
10	493 N	457	-0-	-36 B	-0-	457 2		Y	-0-			14
11	570 N	444	-0-	-126 B	-0-	444 2		Y	-0-			14
-----												
STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270												
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10	558 N	381	-0-	-177 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
-----												
WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246												
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	955	-0-	-245 B	-0-	930	2	25	9	Y	23	23	0			14
07		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			Y	-0-					14
08		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1132	2	23	9	Y	21	21	1			14
10		1508 N	925	-0-	-583 B	-0-	925	2			Y	-0-					14
11		1170 N	1159	-0-	-11 B	-0-	1139	2	20	9	Y	18	18	1			14
-----																	
SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882																	
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			Y	-0-					26
07		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			Y	-0-					26
08		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					26
10		899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674	2			Y	-0-					26
11		960 N	760	-0-	-200 B	-0-	760	2			Y	-0-					26
-----																	
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10		620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11		810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
-----																	
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11		480 N	358	-0-	-122 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
-----																	
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
-----																	
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A																	
06		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*11		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
*11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
-----												
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-		-0-	
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
-----												
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A	
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-		-0-	
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-		-0-	
08	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-		-0-	
*11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
-----												
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
-----												
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A	
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
*11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2442 N	122	-0-	-2320 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
*11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	378 N	1	-0-	-377 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	576 N	156	-0-	-420 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3960 N	3059	-0-	-901 B	-0-	3059 3		N	-0-		-0-
07	4008 N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008 3		N	-0-		-0-
08	3849 N	3622	-0-	-227 B	-0-	3622 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3060 N	-0-	-0-	-3060 B	-0-			N	-0-		-0-
10	3999 N	762	-0-	-3237 B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
*11	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-		-0-
08	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-			N	-0-		-0-
10	426 N	284	-0-	-142 B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	374 N	-0-	-0-	-374 B	-0-			N	-0-		-0-
10	464 N	397	-0-	-67 B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
*11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-		-0-
-----											
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	1065 N	-0-	-0-	-1065 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1023 N	266	-0-	-757 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
*11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
-----											
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-	
07	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
*11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-	
-----											
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	
07	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-	
08	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-	
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-	
*11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-	
-----											
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2100 N	1730	-0-	-370 B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
07	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-	
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	692	-0-	-1048 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
10	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889 3	N	-0-		-0-	
*11	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
07	713 N	455	-0-	-258 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-	
*11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-	



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	780 N	677	-0-	-103 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-	
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-	
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-	
10	961 N	674	-0-	-287 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
*11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-	
07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3	N	-0-			-0-	
08	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-	
*11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1814 N	1534	-0-	-280 B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-	
07	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-	
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-	
*11	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1110 N	1038	-0-	-72 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-	
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-	
08	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-	
10	1271 N	970	-0-	-301 B	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
*11	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-	
-----												
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-	
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-	
08	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-	
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-	
*11	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-	
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2771	2968	-0-	197 B	846	2968 3	N	-0-			-0-	
07	2783	3418	-0-	635 B	1481	3418 3	N	-0-			-0-	
08	4262	2781	-0-	-1481 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2387	869	-0-	-1518 B	-1518	869 3	N	-0-			-0-	
10	3410 #	2627	-0-	-783 B	-2301	2627 3	N	-0-			-0-	
11	3072	3479	-0-	407 B	-1894	3479 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	489	-0-	-1311 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452 B	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
*11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
-----												
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	366 N	319	-0-	-47 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	529 N	392	-0-	-137 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
-----																
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	430 N	306	-0-	-124 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
-----																
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
-----																
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	27 N	27	-0-	-0 B	-0-		27 3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0 B	-0-		140 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0 B	-0-	512 3			N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0 B	-0-	522 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511 3			N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527 3			N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489 3			N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3			N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0 B	-0-	553 3			N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284 3			N	-0-			-0-
10	458 N	288	-0-	-170 B	-0-	288 3			N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3			N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1599 N	1599	-0-	-0 B	-0-	1599 3			N	-0-			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0 B	-0-	2291 3			N	-0-			-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0 B	-0-	2518 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2369 N	2369	-0-	-0 B	-0-	2369 3			N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0 B	-0-	2491 3			N	-0-			-0-
*11	2515 N	2515	-0-	-0 B	-0-	2515 3			N	-0-			-0-
-----													
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0 B	-0-	486 3			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
10	444 N	178	-0-	-266 B	-0-	178 3			N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0 B	-0-	173 3			N	-0-			-0-
-----													
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
06	4950 N	4126	-0-	-824 B	-0-	4126 3			N	-0-			-0-
07	5056 N	5056	-0-	-0 B	-0-	5056 3			N	-0-			-0-
08	5464 N	5464	-0-	-0 B	-0-	5464 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5433 N	5433	-0-	-0 B	-0-	5433 3			N	-0-			-0-
10	5078 N	5078	-0-	-0 B	-0-	5078 3			N	-0-			-0-
11	5280 N	4594	-0-	-686 B	-0-	4594 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
-----														
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1110 N	1110	-0-	-0 B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0 B	-0-	988	3			N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0 B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	964 N	859	-0-	-105 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
10	992 N	798	-0-	-194 B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
*11	992 N	992	-0-	-0 B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	4320 #	5445	-0-	1125 B	-4241	5445	3			N	-0-			-0-
07	4464 #	5454	-0-	990 B	-3251	5454	3			N	-0-			-0-
08	3782 #	3495	-0-	-287 B	-3538	3495	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3538										
09	4370 #	5009	-0-	639 B	-2899	5009	3			N	-0-			-0-
10	5642 #	4863	-0-	-779 B	-3678	4863	3			N	-0-			-0-
11	5460 #	4380	-0-	-1080 B	-4758	4380	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	7190 #	6493	-0-	-697 B	9762	6493	3			N	-0-			-0-
07	14881 #	6672	-0-	-8209 B	1553	6672	3			N	-0-			-0-
08	7688 #	4414	-0-	-3274 B	-1721	4414	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1721										
09	7020 #	6033	-0-	-987 B	-2708	6033	3			N	-0-			-0-
10	7254 #	5779	-0-	-1475 B	-4183	5779	3			N	-0-			-0-
11	7020 #	4651	-0-	-2369 B	-6552	4651	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2340 #	2127	-0-	-213 B	-11339	2127 3	N	-0-			-0-
07	2418 #	2407	-0-	-11 B	-11350	2407 3	N	-0-			-0-
08	2356 #	1650	-0-	-706 B	-12056	1650 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4422	CANCELLED UNDERAGE ->		-7634					
09	2130 N	2441	-0-	311 B	-4111	2441 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2301	-0-	-117 B	-4111	2301 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	2256	-0-	666 B	-3445	2256 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1140 N	875	-0-	-265 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0 B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1144 N	1144	-0-	-0 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	981	-0-	-476 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1151	-0-	-229 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1326 N	1326	-0-	-0 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	985	-0-	-410 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	112 N	112	-0-	-0 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
06	781 N	781	-0-	-0 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	729 N	729	-0-	-0 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
10	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
06	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 024324			COMPL. DATE 08/10/1934			TOTAL DEPTH	2650 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
10		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
*11		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 024325			COMPL. DATE 06/00/1929			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
-----													
BELL -E-		WELL #:		3	RRCID -> 024329			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID -> 024334			COMPL. DATE 11/20/1936			TOTAL DEPTH	2682 PERF. N/A	
-----													
06		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	889	-0-	-165 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
*11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
-----													
BURKE		WELL #:		6	RRCID -> 024336			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		270 N	113	-0-	-157 B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
-----													
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 024337			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1158	-0-	-162 B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
*11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
-----											
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-		-0-
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-		-0-
10	992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935 3		N	-0-		-0-
11	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-
-----											
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1515	-0-	-66 B	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	834	-0-	-696 B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1437	-0-	-82 B	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
*11	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
-----											
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
08	589 N	308	-0-	-281 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
*11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
-----											
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
06	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1354	-0-	-41 B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST														
PANTERA ENERGY COMPANY														
FIELDS, J. W.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 638486														
WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1320	N	1080	-0-	-240	B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080	N	1050	-0-	-30	B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1013	-0-	-599	B	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
FRASHIER														
WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
07	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	651	N	513	-0-	-138	B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
GINN														
WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	840	N	735	-0-	-105	B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
07	837	N	808	-0-	-29	B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
11	870	N	831	-0-	-39	B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
GORDZELIK														
WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A														
06	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3	N	-0-			-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
10	961	N	930	-0-	-31	B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	990	N	924	-0-	-66	B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
HAIDUK														
WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
06	1470	N	1399	-0-	-71	B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	B	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	B	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410	N	1393	-0-	-17	B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1425	-0-	-15	B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
HERBER														
WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
-----														
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A		
06	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3101	-0-	1 B	1	3101	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1														
09	2760 N	2759	-0-	-1 B	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
10	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	2331	-0-	-669 B	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
-----														
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A		
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1981	-0-	-149 B	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
-----														
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
10	1364 N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	1140	-0-	-60 B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
-----														
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A		
06	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
*11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A											
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
07	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
10	916 N	860	-0-	-56 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
*11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A											
06	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
*11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-	
MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A											
06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-	
07	2108 N	2088	-0-	-20 B	-0-	2088 3	N	-0-		-0-	
08	2944 N	2193	-0-	-751 B	-0-	2193 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-	
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-		-0-	
11	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793 3	N	-0-		-0-	
MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A											
06	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 3		N	-0-		-0-
10		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
11		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
-----												
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		840 N	437	-0-	-403 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
07		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
10		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
11		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1950 N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
07		2139 N	2079	-0-	-60 B	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1843	-0-	-77 B	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
-----												
MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
08		1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
10		1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1246	-0-	-44 B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
06		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
08		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1527	-0-	-63 B	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
-----												
PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-		-0-
08		589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	483	-0-	-117 B	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10		589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11		450 N	314	-0-	-136 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
-----												
PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
06		870 N	814	-0-	-56 B	-0-	814	3	N	-0-		-0-
07		868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
10		837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
-----												
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
07		310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
08		310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
*11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
-----												
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A	
06		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
10		961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3	N	-0-		-0-
11		960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
-----												
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A	
06		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
10		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3	N	-0-		-0-
11		660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
-----												
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
08		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797 3		N	-0-		-0-
07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-		853 3		N	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775 3		N	-0-		-0-
10	860 N	740	-0-	-120 B	-0-		740 3		N	-0-		-0-
11	690 N	624	-0-	-66 B	-0-		624 3		N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-		658 3		N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-		799 3		N	-0-		-0-
08	646 N	342	-0-	-304 B	-0-		342 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	632 N	105	-0-	-527 B	-0-		105 3		N	-0-		-0-
10	806 N	786	-0-	-20 B	-0-		786 3		N	-0-		-0-
*11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		706 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-		1428 3		N	-0-		-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-		1448 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-		1348 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-		1340 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1265	-0-	-192 B	-0-		1265 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-		1249 3		N	-0-		-0-
-----												
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
06	1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-		1586 3		N	-0-		-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-		1617 3		N	-0-		-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-		1771 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-		1672 3		N	-0-		-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-		1737 3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52 B	-0-		1658 3		N	-0-		-0-
-----												
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-		766 3		N	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-		700 3		N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-		595 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-		640 3		N	-0-		-0-
10	713 N	706	-0-	-7 B	-0-		706 3		N	-0-		-0-
*11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-		709 3		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
06	1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-		1235 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-		1356 3		N	-0-		-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-		1532 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1528 3		N	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-		1533 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-		1381 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1677	-0-	-3 B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1816	-0-	-14 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
06	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3	N	-0-			-0-
07	3627 N	3397	-0-	-230 B	-0-	3397 3	N	-0-			-0-
08	3638 N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 3	N	-0-			-0-
10	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 3	N	-0-			-0-
*11	3728 N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728 3	N	-0-			-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
10	279 N	151	-0-	-128 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	531	-0-	-244 B	-0-	531 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	575	-0-	-715 B	-0-	575 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	580	-0-	-102 B	-0-	580 3	Y	-0-			-0-
*11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	Y	-0-			-0-
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
11	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
-----											
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
06	660 N	29	-0-	-631 B	-0-	29 3	Y	-0-		-0-	
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	Y	-0-		-0-	
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	Y	-0-		-0-	
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	39	-0-	-1011 B	-0-	39 3	Y	-0-		-0-	
-----											
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	411	-0-	-159 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
*11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
-----											
WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
06	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
*11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-		-0-	
-----											
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-	
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
-----											
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
*11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST												
PANTERA ENERGY COMPANY												
BARNES STATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 638486												
WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
07		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
*11		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
07		589 N	271	-0-	-318 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1134	-0-	-336 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1305	-0-	-105 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
-----												
ARIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3060 N	2722	-0-	-338 B	-0-	2722 3	N	-0-			-0-
07		3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3	N	-0-			-0-
08		2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 3	N	-0-			-0-
10		3286 N	2258	-0-	-1028 B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
*11		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999 3	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2790 N	2025	-0-	-765 B	-6051	2025 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1058	-0-	-275 B	-6051	1058 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1800	-0-	622 B	-5429	1800 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3638 CANCELLED UNDERAGE -> -1791										
09		2040 N	3287	-0-	1247 B	-2391	3287 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	2726	-0-	1672 B	-719	2726 3	N	-0-			-0-
*11		2266 N	2985	-0-	719 B	-0-	2985 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT M												
WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DONALDSON												
WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
08		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3	N	-0-			-0-
10		2666 N	1987	-0-	-679 B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
11		2368 N	2314	-0-	-54 B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-

-----											
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	2640 N	2058	-0-	-582 B	-0-	2058 3	N	-0-	-0-		
07	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 3	N	-0-	-0-		
08	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	1142	-0-	-928 B	-0-	1142 3	N	-0-	-0-		
10	2852 N	1109	-0-	-1743 B	-0-	1109 3	N	-0-	-0-		
11	1350 N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230 3	N	-0-	-0-		
-----											
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-		
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-	-0-		
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-	-0-		
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-		
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-		
-----											
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-		
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-	-0-		
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-		
10	465 N	325	-0-	-140 B	-0-	325 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-		
-----											
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
06	2520 N	2382	-0-	-138 B	-4647	2382 3	N	-0-	-0-		
07	930 N	2719	-0-	1789 B	-2858	2719 3	N	-0-	-0-		
08	0 N	2609	-0-	2609 B	-249	2609 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-249						
09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-	-0-		
10	2728 N	2055	-0-	-673 B	-0-	2055 3	N	-0-	-0-		
*11	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-	-0-		
-----											
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1890 N	849	-0-	-1041 B	-0-	849 3	N	-0-	-0-		
07	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-	-0-		
08	310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	384	-0-	-456 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-		
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-	-0-		
*11	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-	-0-		
-----											
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1650 N	976	-0-	-674 B	-0-	976 3	N	-0-	-0-		
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-	-0-		
08	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-	-0-		
10	1581 N	1386	-0-	-195 B	-0-	1386 3	N	-0-	-0-		
11	1770 N	1677	-0-	-93 B	-0-	1677 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2520 #	1065	-0-	-1455 B	-11517	1065 3		N	-0-			-0-
07	2604 #	1959	-0-	-645 B	-12162	1959 3		N	-0-			-0-
08	465 N	2063	-0-	1598 B	-10564	2063 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8494	CANCELLED UNDERAGE ->	-2070						
09	1080 N	787	-0-	-293 B	-8494	787 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1643	-0-	-310 B	-8494	1643 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	2121	-0-	111 B	-8383	2121 3		N	-0-			-0-
MORTON B				WELL #:	2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
06	4500 N	4083	-0-	-417 B	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
07	3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
08	4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4080 N	3772	-0-	-308 B	-0-	3772 3		N	-0-			-0-
10	3968 N	3522	-0-	-446 B	-0-	3522 3		N	-0-			-0-
11	4440 N	3067	-0-	-1373 B	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2880 N	2766	-0-	-114 B	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
08	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
11	3090 N	2882	-0-	-208 B	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
MORTON				WELL #:	A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1012	-0-	-548 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	999	-0-	-396 B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	834	-0-	-246 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
PHILLIPS, JAKE				WELL #:	1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1140 N	975	-0-	-165 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1118	-0-	-52 B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
STRUNK				WELL #:	1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2462	2763	-0-	301 B	-4716	2763 3		N	-0-			-0-
07	2473	2975	-0-	502 B	-4214	2975 3		N	-0-			-0-
08	930 N	319	-0-	-611 B	-4214	319 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3396	CANCELLED UNDERAGE ->	-818						
09	2061 N	2759	-0-	698 B	-2698	2759 3		N	-0-			-0-
10	2976 N	1035	-0-	-1941 B	-2698	1035 3		N	-0-			-0-
11	300 N	2187	-0-	1887 B	-811	2187 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1141	-0-	-161 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2220 N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1517	-0-	-622 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2970 N	2846	-0-	-124 B	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3	N	-0-			-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
*11	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 3	N	-0-			-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
*11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
-----											
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	413 N	319	-0-	-94 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11	454 N	427	-0-	-27 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-		-0-
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	85 N	78	-0-	-7 B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3		N	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
10	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
*11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1800 N	1290	-0-	-510 B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1782	-0-	-18 B	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	200 N	170	-0-	-30	B	-0-		170	3		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-		570	3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-		600	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-		449	3		N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-		395	3		N	-0-			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-		397	3		N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	240 N	204	-0-	-36	B	-0-		204	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-		242	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	84	-0-	-126	B	-0-		84	3		N	-0-			-0-
10	248 N	109	-0-	-139	B	-0-		109	3		N	-0-			-0-
11	210 N	124	-0-	-86	B	-0-		124	3		N	-0-			-0-
-----															
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	480 N	266	-0-	-214	B	-0-		266	3		N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-		523	3		N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-		554	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-		414	3		N	-0-			-0-
10	527 N	351	-0-	-176	B	-0-		351	3		N	-0-			-0-
11	540 N	450	-0-	-90	B	-0-		450	3		N	-0-			-0-
-----															
WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1224	2211	-0-	987	B	52356		2211	3		N	-0-			-0-
07	1204	2715	-0-	1511	B	53867		2715	3		N	-0-			-0-
08	56685	2818	-0-	-53867	B	-0-		2818	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	56685	2045	-0-	-54640	B	-54640		2045	3		N	-0-			-0-
10	56685 N	2886	-0-	-53799	B	-54640		2886	3		N	-0-			-0-
11	56685 N	2554	-0-	-54131	B	-54640		2554	3		N	-0-			-0-
-----															
WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-		1915	3		N	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-		2130	3		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	B	-0-		2216	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-		2132	3		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-		1693	3		N	-0-			-0-
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-		1657	3		N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-		1211	3		N	-0-			-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-		1281	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1044	-0-	-227	B	-0-		1044	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-		1205	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1221	-0-	-50	B	-0-		1221	3		N	-0-			-0-
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-		1172	3		N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 025486			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2395 N	2281	-0-	-114 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08		2086 N	1655	-0-	-431 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10		2449 N	2280	-0-	-169 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*11		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
-----																	
ANSLEY				WELL #:		1	RRCID -> 025488			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2468 N	1934	-0-	-534 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07		2479 N	3124	-0-	645 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08		2169 N	2201	-0-	32 B	-0-	677	2201	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				677													
09		2128 N	3146	-0-	1018 B	-0-	1695	3146	3		N	-0-					-0-
10		3369 N	3039	-0-	-330 B	-0-	1365	3039	3		N	-0-					-0-
*11		4361 R	2996	-0-	-1365 B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
-----																	
BATES				WELL #:		1	RRCID -> 025494			COMPL. DATE 11/28/1945			TOTAL DEPTH	3498	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BECKER				WELL #:		1	RRCID -> 025495			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		600 N	146	-0-	-454 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07		558 N	62	-0-	-496 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08		806 N	125	-0-	-681 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 025503			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07		992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08		1054 N	266	-0-	-788 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
10		713 N	372	-0-	-341 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
-----																	
BRUMLEY				WELL #:		3	RRCID -> 025507			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		600 N	460	-0-	-140 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*11		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0 B	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0 B	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1541	-0-	-289 B	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1468	-0-	-547 B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
*11	2174 N	2174	-0-	-0 B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
-----											
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2635 N	2635	-0-	-0 B	-0-	2635	3	N	-0-		-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0 B	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
08	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1811 N	1811	-0-	-0 B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
10	1862 N	1726	-0-	-136 B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
*11	1736 N	1736	-0-	-0 B	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1367 N	1367	-0-	-0 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0 B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1391 N	1391	-0-	-0 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
*11	1321 N	1321	-0-	-0 B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
06	4260 #	2900	-0-	-1360 B	-2912	2900	3	N	-0-		-0-
07	4402 #	2935	-0-	-1467 B	-4379	2935	3	N	-0-		-0-
08	4402 #	2029	-0-	-2373 B	-6752	2029	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6752											
09	4260 #	2685	-0-	-1575 B	-8327	2685	3	N	-0-		-0-
10	3651	2524	-0-	-1127 B	-9454	2524	3	N	-0-		-0-
11	2987	2448	-0-	-539 B	-9993	2448	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	244	-0-	-326 B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
07	465 N	69	-0-	-396 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
08	620 N	126	-0-	-494 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		-0-
*11	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
-----											
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4110 #	3696	-0-	-414 B	-2824	3696	3	N	-0-		-0-
07	4247 #	3917	-0-	-330 B	-3154	3917	3	N	-0-		-0-
08	3999 #	1682	-0-	-2317 B	-5471	1682	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5236	CANCELLED UNDERAGE ->	-235					
09	3690 N	3043	-0-	-647 B	-5236	3043	3	N	-0-		-0-
10	3906 N	2820	-0-	-1086 B	-5236	2820	3	N	-0-		-0-
11	1620 N	2345	-0-	725 B	-4511	2345	3	N	-0-		-0-
-----											
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A
06	5010 #	3550	-0-	-1460 B	-5243	3550	3	N	-0-		-0-
07	5177 #	455	-0-	-4722 B	-9965	455	3	N	-0-		-0-
08	4433 #	-0-	-0-	-4433 B	-14398			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14156	CANCELLED UNDERAGE ->	-242					
09	4290 #	4225	-0-	-65 B	-14221	4225	3	N	-0-		-0-
10	465 N	3129	-0-	2664 B	-11557	3129	3	N	-0-		-0-
11	0 N	3009	-0-	3009 B	-8548	3009	3	N	-0-		-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	840 N	687	-0-	-153 B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3	N	-0-		-0-
08	992 N	698	-0-	-294 B	-0-	698	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
*11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FUQUA		WELL #:		4	RRCID -> 025535			COMPL. DATE 10/17/1972			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1710 N	1363	-0-	-347 B	-0-	1363	3		N	-0-			-0-	
07		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-	
08		1836 N	1468	-0-	-368 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-	
10		2077 N	2010	-0-	-67 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-	
*11		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3		N	-0-			-0-	
-----															
GEARHART		WELL #:		1	RRCID -> 025537			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2550 N	1293	-0-	-1257 B	-2588	1293	3		N	-0-			-0-	
07		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-2588				N	-0-			-0-	
08		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-2588				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2588											
09		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-2588				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2588				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2588				N	-0-			-0-	
-----															
GEARY		WELL #:		1	RRCID -> 025538			COMPL. DATE 03/17/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		3990 #	2868	-0-	-1122 B	-3673	2868	3		N	-0-			-0-	
07		4123 #	364	-0-	-3759 B	-7432	364	3		N	-0-			-0-	
08		3906 #	86	-0-	-3820 B	-11252	86	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10790	CANCELLED UNDERAGE ->			-462							
09		3780 #	4122	-0-	342 B	-10448	4122	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	3840	-0-	3468 B	-6980	3840	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	3481	-0-	3391 B	-3589	3481	3		N	-0-			-0-	
-----															
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID -> 025540			COMPL. DATE 04/15/1945			TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID -> 025543			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-	
07		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-	
08		1948 N	1482	-0-	-466 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-	
10		1767 N	1110	-0-	-657 B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-	
11		1440 N	1119	-0-	-321 B	-0-	1119	3		N	-0-			-0-	
-----															
HASTIE		WELL #:		1	RRCID -> 025544			COMPL. DATE 08/24/1972			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1560 N	1176	-0-	-384 B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-	
07		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-	
08		1798 N	1139	-0-	-659 B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-	
10		1612 N	1452	-0-	-160 B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-	
*11		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 - 3148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOUSEHOLDER				WELL #:	1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	025552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	4920 #	1675	-0-	-3245 B	-11764	1675	3			N	-0-			-0-
07	5084 #	1685	-0-	-3399 B	-15163	1685	3			N	-0-			-0-
08	5084 #	1294	-0-	-3790 B	-18953	1294	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18953														
09	1680 N	1762	-0-	82 B	-18871	1762	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	1735	-0-	61 B	-18810	1735	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1668	-0-	408 B	-18402	1668	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1800	-0-	-30 B	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1309	-0-	-396 B	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
*11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025557	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16														
-----														
JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2395 N	1740	-0-	-655 B	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
07	1798 N	204	-0-	-1594 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	2086 N	25	-0-	-2061 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-			-0-
*11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3060 #	2030	-0-	-1030 B	-3065	2030	3			N	-0-			-0-
07	3162 #	213	-0-	-2949 B	-6014	213	3			N	-0-			-0-
08	2914 #	10	-0-	-2904 B	-8918	10	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8918														
09	2820 #	1923	-0-	-897 B	-9815	1923	3			N	-0-			-0-
10	217 N	2420	-0-	2203 B	-7612	2420	3			N	-0-			-0-
11	10 N	2203	-0-	2193 B	-5419	2203	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
06		4200 #	1851	-0-	-2349 B	-2349	1851 3		N	-0-		-0-
07		4712 #	184	-0-	-4528 B	-6877	184 3		N	-0-		-0-
08		4712 #	-0-	-0-	-4712 B	-11589			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11589								
09		4560 #	1523	-0-	-3037 B	-14626	1523 3		N	-0-		-0-
10		186 N	1909	-0-	1723 B	-12903	1909 3		N	-0-		-0-
11		0 N	1684	-0-	1684 B	-11219	1684 3		N	-0-		-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		3840 #	2849	-0-	-991 B	-23927	2849 3		N	-0-		-0-
07		3968 #	3044	-0-	-924 B	-24851	3044 3		N	-0-		-0-
08		3968 #	2359	-0-	-1609 B	-26460	2359 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4360	CANCELLED UNDERAGE ->	-22100						
09		3180 #	2982	-0-	-198 B	-4558	2982 3		N	-0-		-0-
10		3286 #	2709	-0-	-577 B	-5135	2709 3		N	-0-		-0-
11		2280 N	2473	-0-	193 B	-4942	2473 3		N	-0-		-0-
-----												
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
07		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-		-0-
08		1955 N	1864	-0-	-91 B	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
*11		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
-----												
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2010 N	1297	-0-	-713 B	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-
08		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		8430 N	8189	-0-	-241 B	-0-	8189 3		N	-0-		-0-
07		8515 N	8515	-0-	-0- B	-0-	8515 3		N	-0-		-0-
08		8122 N	4416	-0-	-3706 B	-0-	4416 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8190 N	8117	-0-	-73 B	-0-	8117 3		N	-0-		-0-
10		8525 N	8073	-0-	-452 B	-0-	8073 3		N	-0-		-0-
*11		7489 N	7489	-0-	-0- B	-0-	7489 3		N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	710	-0-	-370 B	-0-	710 3		N	-0-		-0-
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	996	-0-	-174 B	-0-	996 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-	
08	1211 N	1061	-0-	-150 B	-0-	1061	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-	
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-		-0-	
*11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3150 #	2818	-0-	-332 B	-12532	2818	3	N	-0-		-0-	
07	3255 #	2600	-0-	-655 B	-13187	2600	3	N	-0-		-0-	
08	2914 #	2661	-0-	-253 B	-13440	2661	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -9850 CANCELLED UNDERAGE -> -3590											
09	2820 #	2473	-0-	-347 B	-10197	2473	3	N	-0-		-0-	
10	2604 N	2353	-0-	-251 B	-10197	2353	3	N	-0-		-0-	
11	2580 N	2389	-0-	-191 B	-10197	2389	3	N	-0-		-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-	
07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3	N	-0-		-0-	
08	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3	N	-0-		-0-	
10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-	
*11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1770 N	311	-0-	-1459 B	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
07	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3	N	-0-		-0-	
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3	N	-0-		-0-	
10	2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	2316	3	N	-0-		-0-	
11	2039 N	1989	-0-	-50 B	-0-	1989	3	N	-0-		-0-	
-----												
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3	N	-0-		-0-	
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	999	-0-	-272 B	-0-	999	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-	
*11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-	
-----												
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202	
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-	
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3	N	-0-		-0-	
*11	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
08	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
10	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
*11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	131	-0-	-619 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
*11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1140 N	1236	-0-	96 B	-17403	1236 3		N	-0-			-0-
07	868 N	974	-0-	106 B	-17297	974 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	677	-0-	-873 B	-17297	677 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-17297						
09	1230 N	848	-0-	-382 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
10	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	536	-0-	-921 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
*11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1078	-0-	-317 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
10		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
*11		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
-----													
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		750 N	1434	-0-	684 B	-2842	1434 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	2025	-0-	-21 B	-2842	2025 3		N	-0-			-0-
08		2201 N	1434	-0-	-767 B	-2842	1434 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2842									
09		1440 N	1785	-0-	345 B	-2497	1785 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1740	-0-	-275 B	-2497	1740 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1566	-0-	186 B	-2311	1566 3		N	-0-			-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A		
06		3540 #	-0-	-0-	-3540 B	-19502			N	-0-			-0-
07		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-22819			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-22819			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-17492	CANCELLED UNDERAGE ->	-5327							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
-----													
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562 3		N	-0-			-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3		N	-0-			-0-
08		2852 N	581	-0-	-2271 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3570 N	2204	-0-	-1366 B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
10		4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3		N	-0-			-0-
*11		3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2610 N	2457	-0-	-153 B	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
07		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
08		2542 N	1600	-0-	-942 B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2460 N	2170	-0-	-290 B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
10		2294 N	1948	-0-	-346 B	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
*11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4680 #	3596	-0-	-1084 B	-8983	3596	3	N	-0-			-0-
07	4836 #	3790	-0-	-1046 B	-10029	3790	3	N	-0-			-0-
08	3379 N	2597	-0-	-782 B	-10029	2597	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8503	CANCELLED UNDERAGE ->		-1526					
09	3600 N	3642	-0-	42 B	-8461	3642	3	N	-0-			-0-
10	3782 N	3430	-0-	-352 B	-8461	3430	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	3120	-0-	600 B	-7861	3120	3	N	-0-			-0-
-----												
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
*11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
-----												
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
06	3150 #	3172	-0-	22 B	-829	3172	3	N	-0-			-0-
07	3255 #	3105	-0-	-150 B	-979	3105	3	N	-0-			-0-
08	3317 #	1459	-0-	-1858 B	-2837	1459	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2837								
09	3210 #	2631	-0-	-579 B	-3416	2631	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2785	-0-	-315 B	-3416	2785	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	2582	-0-	1172 B	-2244	2582	3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
06	3810 #	3398	-0-	-412 B	-3570	3398	3	N	-0-			-0-
07	3813 #	3262	-0-	-551 B	-4121	3262	3	N	-0-			-0-
08	3720 #	1305	-0-	-2415 B	-6536	1305	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6536								
09	3390 N	2422	-0-	-968 B	-6536	2422	3	N	-0-			-0-
10	3255 N	3565	-0-	310 B	-6226	3565	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	3239	-0-	1979 B	-4247	3239	3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
THATEN		WELL #:		1	RRCID ->	025637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16																
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A				
06	1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	930	-0-	-403 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1290 N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*11	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	2536	3070	-0-	534 B	-378	3070	3			N	-0-					-0-
07	3255 #	3157	-0-	-98 B	-476	3157	3			N	-0-					-0-
08	3441 #	2286	-0-	-1155 B	-1631	2286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1631												
09	3330 #	3144	-0-	-186 B	-1817	3144	3			N	-0-					-0-
10	3441 #	3104	-0-	-337 B	-2154	3104	3			N	-0-					-0-
11	3330 #	2981	-0-	-349 B	-2503	2981	3			N	-0-					-0-
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2868	-	3235		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775	3		N	-0-				-0-
07	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	3		N	-0-				-0-
08	589 N	318	-0-	-271 B	-0-		318	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	780 N	147	-0-	-633 B	-0-		147	3		N	-0-				-0-
10	744 N	18	-0-	-726 B	-0-		18	3		N	-0-				-0-
11	300 N	8	-0-	-292 B	-0-		8	3		N	-0-				-0-
-----															
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1800 N	2003	-0-	203 B	-1050		2003	3		N	-0-				-0-
07	1953 N	1963	-0-	10 B	-1040		1963	3		N	-0-				-0-
08	1712 N	2132	-0-	420 B	-620		2132	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-620								
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-		2236	3		N	-0-				-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-		2196	3		N	-0-				-0-
11	2070 N	2020	-0-	-50 B	-0-		2020	3		N	-0-				-0-
-----															
SMITH, F. H. -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335	3		N	-0-				-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	3		N	-0-				-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-		346	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-		321	3		N	-0-				-0-
10	372 N	257	-0-	-115 B	-0-		257	3		N	-0-				-0-
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-		298	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON TRACT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2344 - 2492				
06	930 N	900	-0-	-30 B	-0-		900	3		N	-0-				-0-
07	964 N	964	-0-	-0- B	-0-		964	3		N	-0-				-0-
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	900 N	866	-0-	-34 B	-0-		866	3		N	-0-				-0-
10	961 N	627	-0-	-334 B	-0-		627	3		N	-0-				-0-
11	930 N	809	-0-	-121 B	-0-		809	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
*11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
-----												
AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103
06	1265 N	947	-0-	-318 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	990	-0-	-591 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
-----												
CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1789	-0-	-381 B	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
*11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 - 3292
06	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
08	1914 N	1451	-0-	-463 B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
*11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 - 3295
06	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
08	2080 N	1210	-0-	-870 B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2041 N	1787	-0-	-254 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1967	-0-	-203 B	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
*11	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354
06	1110 N	998	-0-	-112 B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	771	-0-	-376 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	821	-0-	-233 B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	206	-0-	-662 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	744 N	303	-0-	-441 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
*11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
-----											
VILAS		WELL #:		2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3162 - 3370
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BRUMLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2864 - 2965
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-		-0-	
08	729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	1036 N	63	-0-	-973 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
*11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280
06	4620 #	2863	-0-	-1757 B	-6058	2863 3	N	-0-		-0-	
07	4774 #	2928	-0-	-1846 B	-7904	2928 3	N	-0-		-0-	
08	4774 #	1861	-0-	-2913 B	-10817	1861 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10817											
09	4620 #	3017	-0-	-1603 B	-12420	3017 3	N	-0-		-0-	
10	4774 #	2815	-0-	-1959 B	-14379	2815 3	N	-0-		-0-	
11	4050 #	3861	-0-	-189 B	-14568	3861 3	N	-0-		-0-	
-----											
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-		-0-	
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
*11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	108	-0-	-192 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
*11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
10		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834	
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08		403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 - 2490	
06		356 N	141	-0-	-215 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11		330 N	147	-0-	-183 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2772 - 2938	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL -A-		WELL #:		1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2589 - 2753	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868		
06	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	1962 N	1896	-0-	-66 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
10	1922 N	1794	-0-	-128 B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
-----														
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A		
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268		
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1204 N	1162	-0-	-42 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
10	1840 N	1302	-0-	-538 B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
*11	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
-----														
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960		
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3			N	-0-			-0-
07		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3			N	-0-			-0-
08		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3			N	-0-			-0-
10		1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868 3			N	-0-			-0-
*11		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3			N	-0-			-0-
-----														
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436			
06		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3			N	-0-			-0-
07		2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3			N	-0-			-0-
08		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3			N	-0-			-0-
10		2945 N	2744	-0-	-201 B	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
*11		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632			
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3			N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
10		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3			N	-0-			-0-
-----														
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247			
06		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3			N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3			N	-0-			-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3			N	-0-			-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3			N	-0-			-0-
*11		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1710 N	832	-0-	-878 B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1017	-0-	-254 B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
*11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-	
-----												
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
06	360 N	243	-0-	-117 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
06	3000 N	950	-0-	-2050 B	-0-	10754	950	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	985	-0-	-2115 B	-0-	8639	985	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	981	-0-	-2119 B	-0-	6520	981	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6520								
09	3000 N	949	-0-	-2051 B	-0-	4469	949	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	869	-0-	-2231 B	-0-	2238	869	3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	940	-0-	-2060 B	-0-	178	940	3	N	-0-	-0-	
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774	
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-	
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2438 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170		
06	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
*11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356		
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	921	-0-	-443 B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954		
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08	341 N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
10	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 - 3603		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		540 N	39	-0-	-501 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
*11		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
-----												
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634
-----												
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-		-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
08		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
10		1085 N	906	-0-	-179 B	-0-	906	3	N	-0-		-0-
11		1110 N	966	-0-	-144 B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 - 3270
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400
-----												
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
07		310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829
-----												
06		3540 #	3	-0-	-3537 B	-19649	3	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14393	CANCELLED UNDERAGE ->	-5256						
09		3 N	93	-0-	90 B	-14303	93	3	N	-0-		-0-
10		0 N	445	-0-	445 B	-13858	445	3	N	-0-		-0-
11		0 N	476	-0-	476 B	-13382	476	3	N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780
-----												
06		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
07		1395 N	822	-0-	-573 B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
08		2759 N	118	-0-	-2641 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
10		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3	N	-0-		-0-
*11		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MANN				WELL #:	1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3349 - 3630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROBERTSON "C"				WELL #:	8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270	
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
08	1009 N	991	-0-	-18 B	-0-	991	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1047	-0-	-193 B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
*11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.				WELL #:	37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790	
06	4053	3872	-0-	-181 B	-746	3872	3			N	-0-			-0-
07	4060	4203	-0-	143 B	-603	4203	3			N	-0-			-0-
08	3647	2723	-0-	-924 B	-1527	2723	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1527										
09	3572	3902	-0-	330 B	-1197	3902	3			N	-0-			-0-
10	4960 #	3804	-0-	-1156 B	-2353	3804	3			N	-0-			-0-
11	4080 #	3033	-0-	-1047 B	-3400	3033	3			N	-0-			-0-
-----														
MERCHANT-VACUUM				WELL #:	7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 - 3498	
06	8910 #	7288	-0-	-1622 B	-5577	7288	3			N	-0-			-0-
07	9207 #	7811	-0-	-1396 B	-6973	7811	3			N	-0-			-0-
08	9207 #	6223	-0-	-2984 B	-9957	6223	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9957										
09	8910 #	7709	-0-	-1201 B	-11158	7709	3			N	-0-			-0-
10	9145 #	8076	-0-	-1069 B	-12227	8076	3			N	-0-			-0-
11	6030 N	7202	-0-	1172 B	-11055	7202	3			N	-0-			-0-
-----														
WALL				WELL #:	1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279	
06	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
11	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
-----												
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	
06		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
10		867 N	827	-0-	-40 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
*11		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
-----												
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450	
06		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
07		2324 N	1900	-0-	-424 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1790	-0-	-101 B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1830 N	1826	-0-	-4 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
*11		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
08		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1567	-0-	-383 B	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
06		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
-----												
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
07		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
*11		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
07		806 N	316	-0-	-490 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08		775 N	291	-0-	-484 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
-----													
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719		
06		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10		496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
11		480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704		
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
08		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
*11		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103		
06		5130 N	5325	-0-	195 B	-7365	5325 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	5908	-0-	3583 B	-3782	5908 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	5250	-0-	3514 B	-268	5250 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-268									
09		5340 N	4335	-0-	-1005 B	-268	4335 3		N	-0-			-0-
10		5921 N	3905	-0-	-2016 B	-268	3905 3		N	-0-			-0-
11		5070 N	5118	-0-	48 B	-220	5118 3		N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993		
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
10		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
*11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056		
06		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
07		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
08		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2970 N	2796	-0-	-174 B	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
10		3069 N	2155	-0-	-914 B	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2193	-0-	-807 B	-0-	2193 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUFF -O-				WELL #:	1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3	Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	Y	-0-			-0-
*11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	Y	-0-			-0-
-----												
DOWD				WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
*11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450
06	3630 #	3556	-0-	-74 B	-74	3556	3	N	-0-			-0-
07	3751 #	3735	-0-	-16 B	-90	3735	3	N	-0-			-0-
08	3937 #	2784	-0-	-1153 B	-1243	2784	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1243												
09	3810 #	3673	-0-	-137 B	-1380	3673	3	N	-0-			-0-
10	3937 #	3713	-0-	-224 B	-1604	3713	3	N	-0-			-0-
11	3810 #	3461	-0-	-349 B	-1953	3461	3	N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN				WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
07	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
11	720 N	554	-0-	-166 B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
-----												
DRUCILLA				WELL #:	2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
08	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-	
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-	
*11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300
06	2376 N	2374	-0-	-2 B	-0-	2374 3	N	-0-		-0-	
07	2201 N	1852	-0-	-349 B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-	
08	2066 N	1531	-0-	-535 B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-	
10	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3	N	-0-		-0-	
*11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3	N	-0-		-0-	
-----											
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	330	-0-	-210 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
*11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-	
-----											
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772
06	3210 N	3167	-0-	-43 B	-0-	3167 3	N	-0-		-0-	
07	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458 3	N	-0-		-0-	
08	3255 N	2684	-0-	-571 B	-0-	2684 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3	N	-0-		-0-	
10	3472 N	3243	-0-	-229 B	-0-	3243 3	N	-0-		-0-	
*11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3	N	-0-		-0-	
-----											
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948
06	2130 N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072 3	N	-0-		-0-	
07	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3	N	-0-		-0-	
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2218	-0-	-14 B	-0-	2218 3	N	-0-		-0-	
11	2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-	
-----											
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797
06	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-	
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-	
08	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID -> 170416	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586	-	2761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
10	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
-----												
POWERS		WELL #:		1R	RRCID -> 170531	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640	-	2728	
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID -> 171264	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528	-	2762	
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	713 N	351	-0-	-362 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID -> 171711	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608	-	3081	
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07	713 N	504	-0-	-209 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	78	-0-	-1565 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
-----												
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID -> 171725	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795	-	3435	
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
-----												
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID -> 171820	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794	-	3380	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1050 N	834	-0-	-216 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	567	-0-	-363 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-	
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
-----											
FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
06	3990 #	4180	-0-	190 B	-691	4180 3	N	-0-		-0-	
07	4123 #	4300	-0-	177 B	-514	4300 3	N	-0-		-0-	
08	4309 #	2045	-0-	-2264 B	-2778	2045 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2778								
09	4170 #	3675	-0-	-495 B	-3273	3675 3	N	-0-		-0-	
10	4309 N	3682	-0-	-627 B	-3273	3682 3	N	-0-		-0-	
11	1980 N	3416	-0-	1436 B	-1837	3416 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
-----											
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300
06	3660 #	2514	-0-	-1146 B	-1327	2514 3	N	-0-		-0-	
07	3782 #	3624	-0-	-158 B	-1485	3624 3	N	-0-		-0-	
08	3782 #	2418	-0-	-1364 B	-2849	2418 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2849								
09	3660 #	3333	-0-	-327 B	-3176	3333 3	N	-0-		-0-	
10	3782 #	3397	-0-	-385 B	-3561	3397 3	N	-0-		-0-	
11	3660 #	3131	-0-	-529 B	-4090	3131 3	N	-0-		-0-	
-----											
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098
06	5317 N	5317	-0-	-0- B	-0-	5317 3	N	-0-		-0-	
07	3193 N	3056	-0-	-137 B	-0-	3056 3	N	-0-		-0-	
08	6665 N	3746	-0-	-2919 B	-0-	3746 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5310 N	2985	-0-	-2325 B	-0-	2985 3	N	-0-		-0-	
10	3069 N	2759	-0-	-310 B	-0-	2759 3	N	-0-		-0-	
11	3630 N	2856	-0-	-774 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
STEWART, A. A.		WELL #:	203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604 - 3098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2700 N	562	-0-	-2138 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
07	4672 N	4672	-0-	-0- B	-0-	4672 3	N	-0-		-0-	
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631 3	N	-0-		-0-	
10	4681 N	2819	-0-	-1862 B	-0-	2819 3	N	-0-		-0-	
*11	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR -A-		WELL #:	2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2700 - 3100
06	5070 #	1341	-0-	-3729 B	-10053	1341 3	N	-0-		-0-	
07	5239 #	1399	-0-	-3840 B	-13893	1399 3	N	-0-		-0-	
08	5239 #	941	-0-	-4298 B	-18191	941 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18191											
09	5070 #	1249	-0-	-3821 B	-22012	1249 3	N	-0-		-0-	
10	5239 #	1252	-0-	-3987 B	-25999	1252 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	1278	-0-	378 B	-25621	1278 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRIAN		WELL #:	2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
*11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:	2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150
06	4310	6200	-0-	1890 B	1890	6200 3	N	-0-		-0-	
07	4103 R	2213	-0-	-1890 B	-0-	2213 3	N	-0-		-0-	
08	3565 #	1409	-0-	-2156 B	-2156	1409 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2156											
09	4250	1968	-0-	-2282 B	-4438	1968 3	N	-0-		-0-	
10	6417 #	2318	-0-	-4099 B	-8537	2318 3	N	-0-		-0-	
11	5466	2067	-0-	-3399 B	-11936	2067 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E.C.		WELL #:	39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 - 3100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
07		527 N	297	-0-	-230 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		485 N	474	-0-	-11 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-	
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 -	3170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 -	3250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 -	3068
06		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
07		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-	
08		651 N	396	-0-	-255 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		570 N	316	-0-	-254 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
10		620 N	306	-0-	-314 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
-----													
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 -	2526
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
07		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-	
*11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
-----													
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 -	3360
06		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	593	-0-	-151 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-	
10		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-	
*11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3367
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405
06	1357 N	1141	-0-	-216 B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-		
07	1359 N	853	-0-	-506 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-		
08	1223 N	1087	-0-	-136 B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-		
10	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-		
*11	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-		-0-		
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055
06	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-		
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-		
08	1116 N	755	-0-	-361 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-		
10	1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-		
*11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-		
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-		
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-		
08	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-		
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-		
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-		
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770
06	480 N	357	-0-	-123 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
07	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-		
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-		
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-		
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-		
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358
06	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-		
07	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-		
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-		
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		593 N	426	-0-	-167 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	130	-0-	-290 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10		279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
-----												
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
07		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
08		868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
*11		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836
06		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 - 2760
06		1050 N	793	-0-	-257 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
07		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	967	-0-	-893 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
11		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 - 3027
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 - 3398
06		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
07		465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WELLS -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 - 2862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3			N	-0-			-0-
07		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3			N	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	408 3			N	-0-			-0-
10		465 N	378	-0-	-87 B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
11		450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
-----														
BISCHEL				WELL #:	1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 - 2700	
06		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3			N	-0-			-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3			N	-0-			-0-
08		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1080 N	769	-0-	-311 B	-0-	769 3			N	-0-			-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1018	-0-	-62 B	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
-----														
SWEATT				WELL #:	3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 - 3220	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHARY				WELL #:	2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 - 3000	
06		3420 #	1711	-0-	-1709 B	-3935	1711 3			N	-0-			-0-
07		3441 #	3456	-0-	15 B	-3920	3456 3			N	-0-			-0-
08		3317 N	2025	-0-	-1292 B	-3920	2025 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3431	CANCELLED UNDERAGE ->	-489								
09		1710 N	2993	-0-	1283 B	-2148	2993 3			N	-0-			-0-
10		3441 N	3311	-0-	-130 B	-2148	3311 3			N	-0-			-0-
11		1950 N	3182	-0-	1232 B	-916	3182 3			N	-0-			-0-
-----														
KRAKER				WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 - 3359	
06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3			N	-0-			-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3			N	-0-			-0-
08		1519 N	1329	-0-	-190 B	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3			N	-0-			-0-
10		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3			N	-0-			-0-
*11		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3			N	-0-			-0-
-----														
HARDWICK				WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 - 3550	
06		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
07		124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3			N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
07		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
08		279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
*11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
06		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
07		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
08		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
10		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
*11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
-----												
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
06		4573 N	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	3	N	-0-	-0-	
07		4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3	N	-0-	-0-	
08		4852 N	4852	-0-	-0- B	-0-	4852	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		4744 N	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	3	N	-0-	-0-	
10		4805 N	4720	-0-	-85 B	-0-	4720	3	N	-0-	-0-	
11		4710 N	4021	-0-	-689 B	-0-	4021	3	N	-0-	-0-	
-----												
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
06		990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
08		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
10		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
11		960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		3180 N	2919	-0-	-261 B	-0-				-0-	
07		3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		3328 N	3328	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2910 N	1912	-0-	-998 B	-0-				-0-	
10		3410 N	2726	-0-	-684 B	-0-				-0-	
11		3210 N	3162	-0-	-48 B	-0-				-0-	
-----											
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600
06		6660 #	3524	-0-	-3136 B	-8057				-0-	
07		6882 #	5517	-0-	-1365 B	-9422				-0-	
08		6882 #	3572	-0-	-3310 B	-12732				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12732							
09		4770 #	4925	-0-	155 B	-12577				-0-	
10		5518 #	4429	-0-	-1089 B	-13666				-0-	
11		3450 N	4107	-0-	657 B	-13009				-0-	
-----											
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070
06		450 N	335	-0-	-115 B	-0-				-0-	
07		465 N	295	-0-	-170 B	-0-				-0-	
08		527 N	437	-0-	-90 B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-				-0-	
*11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
MCKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240
06		30 N	4	-0-	-26 B	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350
06		510 N	465	-0-	-45 B	-0-				-0-	
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-				-0-	
08		496 N	443	-0-	-53 B	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-				-0-	
10		496 N	495	-0-	-1 B	-0-				-0-	
*11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400	
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
*11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	
-----											
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400
06	1449 N	974	-0-	-475 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
07	1449 N	629	-0-	-820 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
08	1326 N	853	-0-	-473 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3	N	-0-		-0-	
10	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	765	-0-	-75 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-	
-----											
COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300
06	900 N	415	-0-	-485 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	480	-0-	-667 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	425	-0-	-288 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
-----											
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-	
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
*11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
-----											
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
-----											
TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230
06	3780 N	3378	-0-	-402 B	-0-	3378 3	N	-0-		-0-	
07	3936 N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936 3	N	-0-		-0-	
08	4278 N	2701	-0-	-1577 B	-0-	2701 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3541 N	3541	-0-	-0- B	-0-	3541 3	N	-0-		-0-	
10	3937 N	3539	-0-	-398 B	-0-	3539 3	N	-0-		-0-	
*11	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	519 N	82	-0-	-437 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
10	676 N	82	-0-	-594 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
11	573 N	82	-0-	-491 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
-----											
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
06	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580 3	N	-0-		-0-	
07	5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005 3	N	-0-		-0-	
08	4340 N	3575	-0-	-765 B	-0-	3575 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5182 N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182 3	N	-0-		-0-	
10	5655 N	5655	-0-	-0- B	-0-	5655 3	N	-0-		-0-	
*11	5717 N	5717	-0-	-0- B	-0-	5717 3	N	-0-		-0-	
-----											
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
*11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
-----											
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445
06	1830 N	1093	-0-	-737 B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-	
07	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-	
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-		-0-	
*11	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-	
-----											
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-	
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
08	493 N	454	-0-	-39 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-		-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-	
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
10	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
*11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-	
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-		-0-	
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-	
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-	
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-	
*11	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-	
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
06	1299	2799	-0-	1500 B	40778	2799 3	N	-0-		-0-	
07	1276	2517	-0-	1241 B	42019	2517 3	N	-0-		-0-	
08	44512	2493	-0-	-42019 B	-0-	2493 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
10	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
*11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-	
-----											
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-		-0-	
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
*11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
-----											
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
06	270 N	177	-0-	-93 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
-----											
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0
06	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-	
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
*11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NIELL, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775
06	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
10	264 N	215	-0-	-49	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804
06	480 N	336	-0-	-144	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
07	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
08	434 N	55	-0-	-379	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	80	-0-	-250	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
-----											
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
-----											
THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3441 - 3562
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
-----											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780
06	403 N	270	-0-	-133	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3	N	-0-	-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-	-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	134	-0-	-139 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	116	-0-	-154 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
-----											
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A
06	510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-	
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
*11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROY'S		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	440	-0-	-220 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	204	-0-	-354 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	207	-0-	-333 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660
06	630 N	237	-0-	-393 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	242	-0-	-161 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
*11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-		-0-	
-----											
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1291	-0-	-179 B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	1122	-0-	-428 B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-	
*11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-	
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-	
10	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
-----												
THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-	
*11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
-----												
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-	
-----												
DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 - 2636
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-	
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
*11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
-----												
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 - 2655
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-	
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-	
*11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	
-----												
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204 - 2780
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-	
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
*11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	119	N	119	-0-	-0	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	100	N	100	-0-	-0	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	128	N	128	-0-	-0	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587				
06	527	N	527	-0-	-0	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	564	N	564	-0-	-0	B	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	553	N	553	-0-	-0	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	526	N	526	-0-	-0	B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	460	N	460	-0-	-0	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	528	N	528	-0-	-0	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405				
06	443	N	443	-0-	-0	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	475	N	475	-0-	-0	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	345	-0-	-89	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	434	-0-	-31	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	486	N	486	-0-	-0	B	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156				
06	629	N	182	-0-	-447	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	242	N	242	-0-	-0	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	103	-0-	-176	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	193	N	193	-0-	-0	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	139	-0-	-109	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	43	-0-	-47	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546				
06	1185	N	1013	-0-	-172	B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0	B	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0	B	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1226	N	1226	-0-	-0	B	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	1094	-0-	-115	B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0	B	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414				
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372	N	218	-0-	-154	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1324	N	1324	-0-	-0	B	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0	B	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1111	N	1111	-0-	-0	B	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
HARRIS, ANN LEE		WELL #: 2		RRCID -> 228702		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-	-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-	-0-
10	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
*11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-	-0-
-----									
CHEATHAM		WELL #: A 3		RRCID -> 228857		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623	
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	554	-0-	-136 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-
10	961 N	671	-0-	-290 B	-0-	671 3	N	-0-	-0-
*11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-	-0-
-----									
BRITAIN, E. C.		WELL #: 40		RRCID -> 229355		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164	
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	744	-0-	-403 B	-0-	744 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107 3	N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-
*11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-	-0-
-----									
COFFEE "C" 355		WELL #: 4		RRCID -> 230329		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BATES 284		WELL #: 2		RRCID -> 230333		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830	
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
-----									
WARD, J. F. 319		WELL #: 3		RRCID -> 230970		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526	
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-	-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1118	-0-	-91 B	-0-	1118 3	N	-0-	-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2789 - 3306										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
LEE													WELL #:	2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2923 - 3041
06	425 N	344	-0-	-81 B	-0-	344	3			N	-0-				-0-							
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-				-0-							
08	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-				-0-							
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-				-0-							
*11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-				-0-							
PERKY													WELL #:	3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 - 3408
06	1590 N	1556	-0-	-34 B	-0-	1556	3			N	-0-				-0-							
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-				-0-							
08	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	1357	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-				-0-							
10	1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	1640	3			N	-0-				-0-							
*11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-				-0-							
FURNEAUX													WELL #:	2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 - 3179
06	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-				-0-							
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-				-0-							
08	558 N	201	-0-	-357 B	-0-	201	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-				-0-							
10	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-				-0-							
*11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-				-0-							
NIELD													WELL #:	3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081
06	2460 N	2511	-0-	51 B	-9747	2511	3			N	-0-				-0-							
07	1674 N	2447	-0-	773 B	-8974	2447	3			N	-0-				-0-							
08	2542 N	1646	-0-	-896 B	-8974	1646	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-3098	CANCELLED UNDERAGE ->	-5876							
09	2520 N	2181	-0-	-339 B	-3098	2181	3			N	-0-				-0-							
10	2449 N	2173	-0-	-276 B	-3098	2173	3			N	-0-				-0-							
11	1590 N	1892	-0-	302 B	-2796	1892	3			N	-0-				-0-							
NOWLIN													WELL #:	1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 - 3553
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	3			N	-0-				-0-							
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-				-0-							
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582	3			N	-0-				-0-							
10	651 N	448	-0-	-203 B	-0-	448	3			N	-0-				-0-							
*11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-				-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640	- 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434	- 3565
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	775 N	588	-0-	-187 B	-0-	588 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815	- 3229
06	3420 N	3549	-0-	129 B	-51	3549 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	3598 N	3649	-0-	51 B	-0-	3649 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	3596 N	2688	-0-	-908 B	-0-	2688 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	3658 N	3649	-0-	-9 B	-0-	3649 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716	- 3034
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	1767 N	273	-0-	-1494 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-			
*11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719	- 2978
06	2910 N	3454	-0-	544 B	-5736	3454 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	1364 N	3273	-0-	1909 B	-3827	3273 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	1581 N	3126	-0-	1545 B	-2282	3126 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -380													
09	3450 N	2620	-0-	-830 B	-1902	2620 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	3286 N	2720	-0-	-566 B	-1902	2720 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	3030 N	2230	-0-	-800 B	-1902	2230 3	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704	- 3055
06	6834 N	4525	-0-	-2309 B	18557	4525 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	6882 N	4597	-0-	-2285 B	16272	4597 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	20758 N	4486	-0-	-16272 B	-0-	4486 3	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4530 N	4149	-0-	-381 B	-0-	4149 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	4588 N	3392	-0-	-1196 B	-0-	3392 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	4350 N	3136	-0-	-1214 B	-0-	3136 3	N	-0-	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3	N	-0-		-0-	
07	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-		-0-	
08	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1168	-0-	-992 B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-	
10	2356 N	1063	-0-	-1293 B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-	
*11	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3	N	-0-		-0-	
-----												
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024	
06	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3	N	-0-		-0-	
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-		-0-	
08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1532	-0-	-268 B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1184	-0-	-496 B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-	
-----												
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206	
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
*11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986	
06	5701	174	-0-	-5527 B	-11153	174	3	N	-0-		-0-	
07	5722	1473	-0-	-4249 B	-15402	1473	3	N	-0-		-0-	
08	4867	4765	-0-	-102 B	-15504	4765	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -15504											
09	4775	4171	-0-	-604 B	-16108	4171	3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1271	-0-	-217 B	-16108	1271	3	N	-0-		-0-	
11	4620 N	3925	-0-	-695 B	-16108	3925	3	N	-0-		-0-	
-----												
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971	
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
08	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	222	-0-	-1204 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
*11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-	
-----												
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082	
06	4560 N	5070	-0-	510 B	-6857	5070	3	N	-0-		-0-	
07	3565 N	5129	-0-	1564 B	-5293	5129	3	N	-0-		-0-	
08	4898 N	3441	-0-	-1457 B	-5293	3441	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -422 CANCELLED UNDERAGE -> -4871											
09	5070 N	4675	-0-	-395 B	-422	4675	3	N	-0-		-0-	
10	5115 N	4632	-0-	-483 B	-422	4632	3	N	-0-		-0-	
*11	3727 N	4149	-0-	422 B	-0-	4149	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		5310 N	6125	-0-	815 B	-17434	6125 3	N	-0-	-0-	
07		3968 N	6377	-0-	2409 B	-15025	6377 3	N	-0-	-0-	
08		5456 N	3921	-0-	-1535 B	-15025	3921 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2656	CANCELLED UNDERAGE ->		-12369				
09		6120 N	5520	-0-	-600 B	-2656	5520 3	N	-0-	-0-	
10		6386 N	5475	-0-	-911 B	-2656	5475 3	N	-0-	-0-	
11		3780 N	5017	-0-	1237 B	-1419	5017 3	N	-0-	-0-	
-----											
SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415
06		2281	3531	-0-	1250 B	-7805	3531 3	N	-0-	-0-	
07		2242	3425	-0-	1183 B	-6622	3425 3	N	-0-	-0-	
08		2041	2401	-0-	360 B	-6262	2401 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-26	CANCELLED UNDERAGE ->		-6236				
09		1996	2641	-0-	645 B	619	2641 3	N	-0-	-0-	
10		3658 #	2285	-0-	-1373 B	-754	2285 3	N	-0-	-0-	
11		3540 #	2658	-0-	-882 B	-1636	2658 3	N	-0-	-0-	
-----											
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358
06		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3	N	-0-	-0-	
07		832 N	646	-0-	-186 B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	
10		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3	N	-0-	-0-	
*11		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-	-0-	
-----											
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136
06		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-	-0-	
08		868 N	327	-0-	-541 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	866	-0-	-394 B	-0-	866 3	N	-0-	-0-	
10		1395 N	1256	-0-	-139 B	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	
*11		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411
06		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-	-0-	
07		837 N	673	-0-	-164 B	-0-	673 3	N	-0-	-0-	
08		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	
10		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	
*11		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081
06		600 N	509	-0-	-91 B	-17779	509 3	N	-0-	-0-	
07		372 N	732	-0-	360 B	-17419	732 3	N	-0-	-0-	
08		558 N	584	-0-	26 B	-17393	584 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17393				
09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
10		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 3	N	-0-	-0-	
*11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 -	3395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3000 N	1206	-0-	-1794 B	3574	1206 3	N	-0-			-0-	
07		3100 N	1235	-0-	-1865 B	1709	1235 3	N	-0-			-0-	
08		2517 N	808	-0-	-1709 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-	
10		1240 N	1100	-0-	-140 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-	
*11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-	
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 -	3080
06		2160 N	2173	-0-	13 B	-10659	2173 3	N	-0-			-0-	
07		1023 N	2164	-0-	1141 B	-9518	2164 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	138	-0-	-265 B	-9518	138 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3556 CANCELLED UNDERAGE -> -5962													
09		2160 N	2503	-0-	343 B	-3213	2503 3	N	-0-			-0-	
10		2170 N	2825	-0-	655 B	-2558	2825 3	N	-0-			-0-	
*11		429 N	2987	-0-	2558 B	-0-	2987 3	N	-0-			-0-	
-----													
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 -	3071
06		7050 N	5949	-0-	-1101 B	-0-	5949 3	N	-0-			-0-	
07		6510 N	6510	-0-	-0- B	-0-	6510 3	N	-0-			-0-	
08		6137 N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5940 N	4169	-0-	-1771 B	-0-	4169 3	N	-0-			-0-	
10		6510 N	4518	-0-	-1992 B	-0-	4518 3	N	-0-			-0-	
11		5940 N	5796	-0-	-144 B	-0-	5796 3	N	-0-			-0-	
-----													
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 -	3606
06		1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-	
07		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-	
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
10		1147 N	979	-0-	-168 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
*11		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-	
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 -	3464
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	
10		403 N	196	-0-	-207 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
11		330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
-----													
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2791 -	3180
06		4770 N	3431	-0-	-1339 B	-0-	3431 3	N	-0-			-0-	
07		5232 N	5232	-0-	-0- B	-0-	5232 3	N	-0-			-0-	
08		4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3420 N	2667	-0-	-753 B	-0-	2667 3	N	-0-			-0-	
10		5239 N	1545	-0-	-3694 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-	
*11		5189 N	5189	-0-	-0- B	-0-	5189 3	N	-0-			-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID -> 276002			COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 3169	PERF. 2799 - 3169		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
06		3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3	N	-0-			-0-		
07		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-		
08		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3990 N	3527	-0-	-463 B	-0-	3527 3	N	-0-			-0-		
10		2759 N	2586	-0-	-173 B	-0-	2586 3	N	-0-			-0-		
*11		3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825 3	N	-0-			-0-		
-----														
B. A. DONALDSON				WELL #:		3R	RRCID -> 276003			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2622 - 2979
06		6946	579	-0-	-6367 B	41149	579 3	N	-0-			-0-		
07		6914	3176	-0-	-3738 B	37411	3176 3	N	-0-			-0-		
08		46619	9208	-0-	-37411 B	-0-	9208 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		6196	8618	-0-	2422 B	2422	8618 3	N	-0-			-0-		
10		9478	2954	-0-	-6524 B	-4102	2954 3	N	-0-			-0-		
11		7903	8015	-0-	112 B	-3990	8015 3	N	-0-			-0-		
-----														
AVERY				WELL #:		2R	RRCID -> 276004			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 3171	PERF. 2777 - 3171
06		4890 N	3344	-0-	-1546 B	-2621	3344 3	N	-0-			-0-		
07		2750 N	5371	-0-	2621 B	-0-	5371 3	N	-0-			-0-		
08		1054 N	113	-0-	-941 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3330 N	3326	-0-	-4 B	-0-	3326 3	N	-0-			-0-		
10		5363 N	1476	-0-	-3887 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-		
*11		5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 3	N	-0-			-0-		
-----														
BRIDGES				WELL #:		2	RRCID -> 276005			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 3167	PERF. 2813 - 3167
06		4457 N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 3	N	-0-			-0-		
07		3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499 3	N	-0-			-0-		
08		2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		4470 N	3919	-0-	-551 B	-0-	3919 3	N	-0-			-0-		
10		3503 N	3449	-0-	-54 B	-0-	3449 3	N	-0-			-0-		
*11		3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756 3	N	-0-			-0-		
-----														
BURNETT M				WELL #:		3	RRCID -> 276027			COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 3254	PERF. 2869 - 3254
06		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-		
07		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753 3	N	-0-			-0-		
08		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2580 N	2155	-0-	-425 B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-		
10		2759 N	1827	-0-	-932 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-		
11		2460 N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323 3	N	-0-			-0-		
-----														
RAGER				WELL #:		2	RRCID -> 276231			COMPL. DATE 05/22/2014			TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2794 - 3142
06		5100 N	4532	-0-	-568 B	-0-	4532 3	N	-0-			-0-		
07		5467 N	5467	-0-	-0- B	-0-	5467 3	N	-0-			-0-		
08		5129 N	5129	-0-	-0- B	-0-	5129 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		4530 N	1745	-0-	-2785 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-		
10		5456 N	697	-0-	-4759 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-		
11		4950 N	4423	-0-	-527 B	-0-	4423 3	N	-0-			-0-		

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3570 N	2502	-0-	-1068 B	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
07		3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763 3	N	-0-			-0-
08		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2490 N	1898	-0-	-592 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
10		3751 N	1151	-0-	-2600 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
*11		4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-
-----												
VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073
06		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 3	N	-0-			-0-
07		3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 3	N	-0-			-0-
08		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3750 N	3075	-0-	-675 B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
10		3534 N	2773	-0-	-761 B	-0-	2773 3	N	-0-			-0-
11		3330 N	2372	-0-	-958 B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392
06		2456	1805	-0-	-651 B	-1190	1805 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2835	-0-	541 B	-649	2835 3	N	-0-			-0-
08		2121 N	1960	-0-	-161 B	-649	1960 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-649								
09		2021 N	2670	-0-	649 B	-0-	2670 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	2715	-0-	-106 B	-0-	2715 3	N	-0-			-0-
*11		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111
06		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1199	-0-	-601 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064
06		4770 N	4734	-0-	-36 B	-0-	4734 3	N	-0-			-0-
07		4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805 3	N	-0-			-0-
08		4524 N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4740 N	4174	-0-	-566 B	-0-	4174 3	N	-0-			-0-
10		4805 N	3774	-0-	-1031 B	-0-	3774 3	N	-0-			-0-
11		4380 N	3136	-0-	-1244 B	-0-	3136 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2797 - 3142
06		7581 N	7581	-0-	-0- B	-0-	7581 3	N	-0-			-0-
07		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 3	N	-0-			-0-
08		6337 N	6337	-0-	-0- B	-0-	6337 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7590 N	5791	-0-	-1799 B	-0-	5791 3	N	-0-			-0-
10		6758 N	5044	-0-	-1714 B	-0-	5044 3	N	-0-			-0-
11		6120 N	5823	-0-	-297 B	-0-	5823 3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2720 - 3076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
-----												
06	3941 N	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	3	N	-0-			-0-
07	3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	3	N	-0-			-0-
08	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3930 N	3374	-0-	-556 B	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
10	3875 N	3065	-0-	-810 B	-0-	3065	3	N	-0-			-0-
11	3630 N	3465	-0-	-165 B	-0-	3465	3	N	-0-			-0-
-----												
CULBERTSON				WELL #:	206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
-----												
B. A. DONALDSON				WELL #:	4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
06	4832	4983	-0-	151 B	-8048	4983	3	N	-0-			-0-
07	4857	4412	-0-	-445 B	-8493	4412	3	N	-0-			-0-
08	4104	4299	-0-	195 B	-8298	4299	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8298									
09	4030	4163	-0-	133 B	-8165	4163	3	N	-0-			-0-
10	5208 #	3156	-0-	-2052 B	-10217	3156	3	N	-0-			-0-
11	5040 #	3418	-0-	-1622 B	-11839	3418	3	N	-0-			-0-
-----												
JONES -A-				WELL #:	M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
06	3390 N	3041	-0-	-349 B	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
07	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3	N	-0-			-0-
08	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3030 N	1191	-0-	-1839 B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
10	3255 N	363	-0-	-2892 B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	2760 N	2576	-0-	-184 B	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
-----												
SHARY				WELL #:	3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
06	3150 N	2064	-0-	-1086 B	-4138	2064	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2970	-0-	583 B	-3555	2970	3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2154	-0-	-822 B	-3555	2154	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3555						
09	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
10	2976 N	2660	-0-	-316 B	-0-	2660	3	N	-0-			-0-
*11	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
-----												
ALLEN				WELL #:	3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	392	-0-	92 B	-1154	392 3	N	-0-			-0-
07		403 N	396	-0-	-7 B	-1154	396 3	N	-0-			-0-
08		434 N	412	-0-	-22 B	-1154	412 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-240	CANCELLED UNDERAGE ->		-914					
09		390 N	383	-0-	-7 B	-240	383 3	N	-0-			-0-
10		403 N	360	-0-	-43 B	-240	360 3	N	-0-			-0-
11		390 N	373	-0-	-17 B	-240	373 3	N	-0-			-0-
-----												
TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223	
06		3000 N	2417	-0-	-583 B	30817	2417 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2396	-0-	-704 B	30113	2396 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2332	-0-	-768 B	29345	2332 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		29345								
09		3000 N	2126	-0-	-874 B	28471	2126 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	1943	-0-	-1157 B	27314	1943 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	2126	-0-	-874 B	26440	2126 3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083	
06		7650 N	5733	-0-	-1917 B	-3518	5733 3	N	-0-			-0-
07		3736 N	7254	-0-	3518 B	-0-	7254 3	N	-0-			-0-
08		5687 N	5687	-0-	-0- B	-0-	5687 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5998 N	5998	-0-	-0- B	-0-	5998 3	N	-0-			-0-
10		7254 N	5292	-0-	-1962 B	-0-	5292 3	N	-0-			-0-
11		5490 N	4551	-0-	-939 B	-0-	4551 3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057	
06		8550 N	7863	-0-	-687 B	-0-	7863 3	N	-0-			-0-
07		8394 N	8394	-0-	-0- B	-0-	8394 3	N	-0-			-0-
08		8098 N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7860 N	7012	-0-	-848 B	-0-	7012 3	N	-0-			-0-
10		8401 N	6048	-0-	-2353 B	-0-	6048 3	N	-0-			-0-
11		7830 N	5435	-0-	-2395 B	-0-	5435 3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109	
06		8571 R	8571	-0-	-0- B	-0-	8571 3	N	-0-			-0-
07		8786 R	8786	-0-	-0- B	-0-	8786 3	N	-0-			-0-
08		8216 N	8513	-0-	297 B	297	8513 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		297								
09		8363 N	7527	-0-	-836 B	-0-	7527 3	N	-0-			-0-
10		8773 N	6361	-0-	-2412 B	-0-	6361 3	N	-0-			-0-
11		8580 #	5742	-0-	-2838 B	-2838	5742 3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118	
06		6932 N	6725	-0-	-207 B	-12950	6725 3	N	-0-			-0-
07		5983 N	7418	-0-	1435 B	-11515	7418 3	N	-0-			-0-
08		5997 N	6555	-0-	558 B	-10957	6555 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10957					
09		5891 N	6953	-0-	1062 B	1062	6953 3	N	-0-			-0-
10		7409 #	5296	-0-	-2113 B	-1051	5296 3	N	-0-			-0-
11		7170 #	5134	-0-	-2036 B	-3087	5134 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
WILBAR		WELL #:	2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7290 N	8411	-0-	1121 B	-2505	8411 3			N	-0-			-0-
07		5995 N	8500	-0-	2505 B	-0-	8500 3			N	-0-			-0-
08		8268 N	8268	-0-	-0- B	-0-	8268 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		8400 N	7165	-0-	-1235 B	-0-	7165 3			N	-0-			-0-
10		8494 N	6184	-0-	-2310 B	-0-	6184 3			N	-0-			-0-
11		8010 N	5503	-0-	-2507 B	-0-	5503 3			N	-0-			-0-
-----														
WILBAR		WELL #:	2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135				
06		6540 N	5847	-0-	-693 B	-11108	5847 3			N	-0-			-0-
07		3038 N	6610	-0-	3572 B	-7536	6610 3			N	-0-			-0-
08		2170 N	6325	-0-	4155 B	-3381	6325 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3381							
09		5850 N	5756	-0-	-94 B	-0-	5756 3			N	-0-			-0-
10		6603 N	4856	-0-	-1747 B	-0-	4856 3			N	-0-			-0-
11		6120 N	4297	-0-	-1823 B	-0-	4297 3			N	-0-			-0-
-----														
WARD		WELL #:	A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045				
06		2160 N	2610	-0-	450 B	-990	2610 3			N	-0-			-0-
07		1806 N	2796	-0-	990 B	-0-	2796 3			N	-0-			-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3			N	-0-			-0-
10		2790 N	2485	-0-	-305 B	-0-	2485 3			N	-0-			-0-
11		2010 N	1802	-0-	-208 B	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
-----														
WILBAR		WELL #:	2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130				
06		9570 N	9305	-0-	-265 B	-1093	9305 3			N	-0-			-0-
07		8494 N	9587	-0-	1093 B	-0-	9587 3			N	-0-			-0-
08		9419 N	9419	-0-	-0- B	-0-	9419 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		9300 N	8102	-0-	-1198 B	-0-	8102 3			N	-0-			-0-
10		9579 N	6782	-0-	-2797 B	-0-	6782 3			N	-0-			-0-
11		9120 N	6261	-0-	-2859 B	-0-	6261 3			N	-0-			-0-
-----														
MEINHARDT		WELL #:	3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116				
06		5010 N	4853	-0-	-157 B	-11352	4853 3			N	-0-			-0-
07		3937 N	4726	-0-	789 B	-10563	4726 3			N	-0-			-0-
08		5239 N	3107	-0-	-2132 B	-10563	3107 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-10563							
09		4860 N	4303	-0-	-557 B	-0-	4303 3			N	-0-			-0-
10		4712 N	4418	-0-	-294 B	-0-	4418 3			N	-0-			-0-
*11		4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159 3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH M		WELL #:	3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135				
06		7107	6784	-0-	-323 B	22701	6784 3			N	-0-			-0-
07		7414	6688	-0-	-726 B	21975	6688 3			N	-0-			-0-
08		6349	4557	-0-	-1792 B	20183	4557 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		20183										
09		6231	6312	-0-	81 B	20264	6312 3			N	-0-			-0-
10		9987	6415	-0-	-3572 B	16692	6415 3			N	-0-			-0-
*11		8058	5943	-0-	-2115 B	14577	5943 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 N	4221	-0-	231 B	-1451	4221 3	N	-0-			-0-
07	2974 N	4425	-0-	1451 B	-0-	4425 3	N	-0-			-0-
08	4062 N	2402	-0-	-1660 B	-0-	2402 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3990 N	6085	-0-	2095 B	2095	6085 3	N	-0-			-0-
10	12086 N	9991	-0-	-2095 B	-0-	9991 3	N	-0-			-0-
*11	9434 N	9434	-0-	-0- B	-0-	9434 3	N	-0-			-0-
-----											
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133
06	7156	7166	-0-	10 B	21888	7166 3	N	-0-			-0-
07	7372	7759	-0-	387 B	22275	7759 3	N	-0-			-0-
08	6432	5461	-0-	-971 B	21304	5461 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		21304									
09	6311	7646	-0-	1335 B	22639	7646 3	N	-0-			-0-
10	10072	7431	-0-	-2641 B	19998	7431 3	N	-0-			-0-
*11	8137	6374	-0-	-1763 B	18235	6374 3	N	-0-			-0-
-----											
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136
06	3420 N	3301	-0-	-119 B	-2003	3301 3	N	-0-			-0-
07	2604 N	3369	-0-	765 B	-1238	3369 3	N	-0-			-0-
08	3410 N	2413	-0-	-997 B	-1238	2413 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1238					
09	3300 N	3148	-0-	-152 B	-0-	3148 3	N	-0-			-0-
10	3379 N	3101	-0-	-278 B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-
*11	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3	N	-0-			-0-
-----											
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
06	5910 N	5942	-0-	32 B	-13149	5942 3	N	-0-			-0-
07	4805 N	5789	-0-	984 B	-12165	5789 3	N	-0-			-0-
08	6231 N	3819	-0-	-2412 B	-12165	3819 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12165					
09	5940 N	5332	-0-	-608 B	-0-	5332 3	N	-0-			-0-
10	5797 N	5394	-0-	-403 B	-0-	5394 3	N	-0-			-0-
*11	5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111 3	N	-0-			-0-
-----											
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
06	3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836 3	N	-0-			-0-
07	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 3	N	-0-			-0-
08	3813 N	2540	-0-	-1273 B	-0-	2540 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3840 N	3621	-0-	-219 B	-0-	3621 3	N	-0-			-0-
10	3813 N	3728	-0-	-85 B	-0-	3728 3	N	-0-			-0-
*11	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
06	5520 N	6127	-0-	607 B	-19833	6127 3	N	-0-			-0-
07	4836 N	6259	-0-	1423 B	-18410	6259 3	N	-0-			-0-
08	5177 N	6253	-0-	1076 B	-17334	6253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-17334					
09	6120 N	5892	-0-	-228 B	-0-	5892 3	N	-0-			-0-
10	6262 N	5551	-0-	-711 B	-0-	5551 3	N	-0-			-0-
11	6060 N	5719	-0-	-341 B	-0-	5719 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WILBAR		WELL #:	2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132 3	N	-0-			-0-
07		5476 N	5476	-0-	-0- B	-0-	5476 3	N	-0-			-0-
08		5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5130 N	3361	-0-	-1769 B	-0-	3361 3	N	-0-			-0-
10		5487 N	3260	-0-	-2227 B	-0-	3260 3	N	-0-			-0-
11		5340 N	3408	-0-	-1932 B	-0-	3408 3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:	2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130		
06		4890 N	4827	-0-	-63 B	-38	4827 3	N	-0-			-0-
07		4762 N	4800	-0-	38 B	-0-	4800 3	N	-0-			-0-
08		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4830 N	3946	-0-	-884 B	-0-	3946 3	N	-0-			-0-
10		4805 N	3247	-0-	-1558 B	-0-	3247 3	N	-0-			-0-
*11		4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED A		WELL #:	1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037		
06		5658	6119	-0-	461 B	37978	6119 3	N	-0-			-0-
07		5680	5957	-0-	277 B	38255	5957 3	N	-0-			-0-
08		4998	5969	-0-	971 B	39226	5969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		39226								
09		4902	5690	-0-	788 B	40014	5690 3	N	-0-			-0-
10		7732	5453	-0-	-2279 B	37735	5453 3	N	-0-			-0-
11		6269	5327	-0-	-942 B	36793	5327 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:	1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935		
06		5834 N	7252	-0-	1418 B	-0-	7252 3	N	-0-			-0-
07		7409 N	7409	-0-	-0- B	-0-	7409 3	N	-0-			-0-
08		7551 N	7551	-0-	-0- B	-0-	7551 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7260 N	7257	-0-	-3 B	-0-	7257 3	N	-0-			-0-
10		7409 N	6503	-0-	-906 B	-0-	6503 3	N	-0-			-0-
11		7320 N	6968	-0-	-352 B	-0-	6968 3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037		
06		5280 N	4916	-0-	-364 B	-1354	4916 3	N	-0-			-0-
07		4216 N	5074	-0-	858 B	-496	5074 3	N	-0-			-0-
08		5146 N	5039	-0-	-107 B	-496	5039 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-496						
09		4920 N	4896	-0-	-24 B	-0-	4896 3	N	-0-			-0-
10		5084 N	4743	-0-	-341 B	-0-	4743 3	N	-0-			-0-
11		4890 N	4229	-0-	-661 B	-0-	4229 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED A		WELL #:	1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896		
06		3840 N	4296	-0-	456 B	-28	4296 3	N	-0-			-0-
07		4973 N	5001	-0-	28 B	-0-	5001 3	N	-0-			-0-
08		4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 3	N	-0-			-0-
10		4991 N	4130	-0-	-861 B	-0-	4130 3	N	-0-			-0-
11		4710 N	4079	-0-	-631 B	-0-	4079 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6244 N	6244	-0-	-0- B	-0-	6244	3			N	-0-			-0-
07	6472 N	6472	-0-	-0- B	-0-	6472	3			N	-0-			-0-
08	7068 N	6078	-0-	-990 B	-0-	6078	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6240 N	6021	-0-	-219 B	-0-	6021	3			N	-0-			-0-
10	6479 N	5837	-0-	-642 B	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
11	5880 N	5553	-0-	-327 B	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952			
06	3540 N	5235	-0-	1695 B	-6490	5235	3			N	-0-			-0-
07	4247 N	5447	-0-	1200 B	-5290	5447	3			N	-0-			-0-
08	6324 N	5536	-0-	-788 B	-5290	5536	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5290													
09	5250 N	5195	-0-	-55 B	-0-	5195	3			N	-0-			-0-
10	5456 N	4855	-0-	-601 B	-0-	4855	3			N	-0-			-0-
11	5370 N	4863	-0-	-507 B	-0-	4863	3			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084			
06	5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
07	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867	3			N	-0-			-0-
08	5385 N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5550 N	5140	-0-	-410 B	-0-	5140	3			N	-0-			-0-
10	5859 N	4943	-0-	-916 B	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
11	5220 N	4638	-0-	-582 B	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
-----														
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917			
06	2130 N	2273	-0-	143 B	-11801	2273	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	2479	-0-	743 B	-11058	2479	3			N	-0-			-0-
08	2542 N	2147	-0-	-395 B	-11058	2147	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11058													
09	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
10	2480 N	2332	-0-	-148 B	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
*11	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-			-0-
-----														
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151			
06	9150 N	8023	-0-	-1127 B	-0-	8023	3			N	-0-			-0-
07	8311 N	8311	-0-	-0- B	-0-	8311	3			N	-0-			-0-
08	8525 N	5618	-0-	-2907 B	-0-	5618	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8010 N	7923	-0-	-87 B	-0-	7923	3			N	-0-			-0-
10	8308 N	7869	-0-	-439 B	-0-	7869	3			N	-0-			-0-
*11	7600 N	7600	-0-	-0- B	-0-	7600	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881			
06	6252	6773	-0-	521 B	-2710	6773	3			N	-0-			-0-
07	6287	6802	-0-	515 B	-2195	6802	3			N	-0-			-0-
08	5439	4089	-0-	-1350 B	-3545	4089	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2919 CANCELLED UNDERAGE -> -626													
09	5340	5461	-0-	121 B	-2798	5461	3			N	-0-			-0-
10	7316 #	4894	-0-	-2422 B	-5220	4894	3			N	-0-			-0-
11	6960 #	4673	-0-	-2287 B	-7507	4673	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3690 N	3523	-0-	-167 B	-0-	3523 3	N	-0-			-0-
07	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706 3	N	-0-			-0-
08	3999 N	3562	-0-	-437 B	-0-	3562 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3510 N	3443	-0-	-67 B	-0-	3443 3	N	-0-			-0-
10	3720 N	3064	-0-	-656 B	-0-	3064 3	N	-0-			-0-
11	3450 N	3081	-0-	-369 B	-0-	3081 3	N	-0-			-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993
06	6452	15879	-0-	9427 B	46730	15879 3	N	-0-			-0-
07	23221	16264	-0-	-6957 B	39773	16264 3	N	-0-			-0-
08	21069	10039	-0-	-11030 B	28743	10039 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	28743							
09	20744	13130	-0-	-7614 B	21129	13130 3	N	-0-			-0-
10	31524 R	10395	-0-	-21129 B	-0-	10395 3	N	-0-			-0-
11	15870 #	10042	-0-	-5828 B	-5828	10042 3	N	-0-			-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193
06	2070 N	2090	-0-	20 B	-2811	2090 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	2164	-0-	366 B	-2445	2164 3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1751	-0-	-264 B	-2445	1751 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2445						
09	2100 N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
10	2170 N	1932	-0-	-238 B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
*11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
-----											
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140
06	2820 N	5005	-0-	2185 B	-653	5005 3	N	-0-			-0-
07	4532 N	5185	-0-	653 B	-0-	5185 3	N	-0-			-0-
08	5394 N	4995	-0-	-399 B	-0-	4995 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5010 N	4723	-0-	-287 B	-0-	4723 3	N	-0-			-0-
10	5177 N	4554	-0-	-623 B	-0-	4554 3	N	-0-			-0-
11	4830 N	4330	-0-	-500 B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
06	7860 N	8630	-0-	770 B	-1608	8630 3	N	-0-			-0-
07	7254 N	8321	-0-	1067 B	-541	8321 3	N	-0-			-0-
08	9641 N	8755	-0-	-886 B	-541	8755 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-541						
09	8640 N	8398	-0-	-242 B	-0-	8398 3	N	-0-			-0-
10	8308 N	8001	-0-	-307 B	-0-	8001 3	N	-0-			-0-
11	8460 N	7898	-0-	-562 B	-0-	7898 3	N	-0-			-0-
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
06	4740 N	5303	-0-	563 B	-47274	5303 3	N	-0-			-0-
07	4433 N	5194	-0-	761 B	-46513	5194 3	N	-0-			-0-
08	6169 N	5763	-0-	-406 B	-46513	5763 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-46513						
09	5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581 3	N	-0-			-0-
10	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3	N	-0-			-0-
11	5580 N	4911	-0-	-669 B	-0-	4911 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		5850 N	1391	-0-	-4459 B	-5129	1391 3	N	-0-			-0-
07		4309 N	4851	-0-	542 B	-4587	4851 3	N	-0-			-0-
08		5735 N	2941	-0-	-2794 B	-4587	2941 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4587					
09		4338 N	4338	-0-	-0- B	-0-	4338 3	N	-0-			-0-
10		4836 N	4803	-0-	-33 B	-0-	4803 3	N	-0-			-0-
*11		4189 N	4189	-0-	-0- B	-0-	4189 3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986
06		2610 N	2979	-0-	369 B	-9266	2979 3	N	-0-			-0-
07		3007 N	3121	-0-	114 B	-9152	3121 3	N	-0-			-0-
08		3410 N	2853	-0-	-557 B	-9152	2853 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-9152					
09		2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545 3	N	-0-			-0-
10		3131 N	2467	-0-	-664 B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-
11		2760 N	2620	-0-	-140 B	-0-	2620 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155
06		5683	5409	-0-	-274 B	4580	5409 3	N	-0-			-0-
07		7524	7127	-0-	-397 B	4183	7127 3	N	-0-			-0-
08		6659	4724	-0-	-1935 B	2248	4724 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2248	CANCELLED UNDERAGE	->						
09		6542	6227	-0-	-315 B	1933	6227 3	N	-0-			-0-
10		8071 R	6138	-0-	-1933 B	-0-	6138 3	N	-0-			-0-
11		7650 #	5738	-0-	-1912 B	-1912	5738 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
06		7290 N	5644	-0-	-1646 B	-4742	5644 3	N	-0-			-0-
07		5673 N	7634	-0-	1961 B	-2781	7634 3	N	-0-			-0-
08		6758 N	5559	-0-	-1199 B	-2781	5559 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2035	CANCELLED UNDERAGE	->	-746					
09		5640 N	6940	-0-	1300 B	-735	6940 3	N	-0-			-0-
10		7626 N	6840	-0-	-786 B	-735	6840 3	N	-0-			-0-
*11		5623 N	6358	-0-	735 B	-0-	6358 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178
06		2190 N	2042	-0-	-148 B	-10750	2042 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	2072	-0-	181 B	-10569	2072 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1496	-0-	-674 B	-10569	1496 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10569					
09		2040 N	1643	-0-	-397 B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1711	-0-	-366 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
*11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536
06		300 N	286	-0-	-14 B	-50	286 3	N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6 B	-50	304 3	N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14 B	-50	296 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-21	CANCELLED UNDERAGE	->	-29					
09		300 N	274	-0-	-26 B	-21	274 3	N	-0-			-0-
10		310 N	246	-0-	-64 B	-21	246 3	N	-0-			-0-
11		300 N	260	-0-	-40 B	-21	260 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156
06	4184	4963	-0-	779 B	4715	4963 3	N	-0-		-0-	
07	5623	4925	-0-	-698 B	4017	4925 3	N	-0-		-0-	
08	4914	3194	-0-	-1720 B	2297	3194 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2297											
09	4866	3678	-0-	-1188 B	1109	3678 3	N	-0-		-0-	
10	5115 #	3664	-0-	-1451 B	-342	3664 3	N	-0-		-0-	
11	4950 #	3016	-0-	-1934 B	-2276	3016 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218
06	1800 N	1081	-0-	-719 B	-885	1081 3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1629	-0-	141 B	-744	1629 3	N	-0-		-0-	
08	1829 N	1403	-0-	-426 B	-744	1403 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -744											
09	1080 N	1613	-0-	533 B	-211	1613 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1596	-0-	-47 B	-211	1596 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1476	-0-	126 B	-85	1476 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969
06	8578	13525	-0-	4947 B	23682	13525 3	N	-0-		-0-	
07	18287	13823	-0-	-4464 B	19218	13823 3	N	-0-		-0-	
08	16535	8987	-0-	-7548 B	11670	8987 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11670											
09	16266	11815	-0-	-4451 B	7219	11815 3	N	-0-		-0-	
10	19896 R	12677	-0-	-7219 B	-0-	12677 3	N	-0-		-0-	
11	15090 #	11591	-0-	-3499 B	-3499	11591 3	N	-0-		-0-	
-----											
KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774
06	2670 N	318	-0-	-2352 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	352	-0-	-144 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	223	-0-	-211 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	172	-0-	-169 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
-----											
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504 - 3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	387	-0-	117 B	-5989	387 3	N	-0-			-0-
07		186 N	472	-0-	286 B	-5703	472 3	N	-0-			-0-
08		372 N	545	-0-	173 B	-5530	545 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2836	CANCELLED UNDERAGE ->		-2694					
09		390 N	536	-0-	146 B	-2690	536 3	N	-0-			-0-
10		465 N	388	-0-	-77 B	-2690	388 3	N	-0-			-0-
11		540 N	343	-0-	-197 B	-2690	343 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509 - 2934
06		6180 #	5251	-0-	-929 B	-11248	5251 3	N	-0-			-0-
07		6386 #	4927	-0-	-1459 B	-12707	4927 3	N	-0-			-0-
08		6789 #	3586	-0-	-3203 B	-15910	3586 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14583	CANCELLED UNDERAGE ->		-1327					
09		6570 #	3030	-0-	-3540 B	-18123	3030 3	N	-0-			-0-
10		4929 N	3259	-0-	-1670 B	-18123	3259 3	N	-0-			-0-
11		3480 N	3390	-0-	-90 B	-18123	3390 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2755 - 3183
06		2490 #	2255	-0-	-235 B	-235	2255 3	N	-0-			-0-
07		2526 N	2761	-0-	235 B	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
08		2573 N	2188	-0-	-385 B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2250 N	2129	-0-	-121 B	-0-	2129 3	N	-0-			-0-
10		2759 N	1986	-0-	-773 B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2520 - 2909
06		4290 #	4039	-0-	-251 B	-501	4039 3	N	-0-			-0-
07		4588 #	4151	-0-	-437 B	-938	4151 3	N	-0-			-0-
08		4588 #	2987	-0-	-1601 B	-2539	2987 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2539								
09		4440 #	3321	-0-	-1119 B	-3658	3321 3	N	-0-			-0-
10		4588 #	3266	-0-	-1322 B	-4980	3266 3	N	-0-			-0-
11		4440 #	2831	-0-	-1609 B	-6589	2831 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648 - 2987
06		5517	6971	-0-	1454 B	9804	6971 3	N	-0-			-0-
07		5716	7871	-0-	2155 B	11959	7871 3	N	-0-			-0-
08		5848	5605	-0-	-243 B	11716	5605 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11716								
09		6018	7133	-0-	1115 B	12831	7133 3	N	-0-			-0-
10		9762	6873	-0-	-2889 B	9942	6873 3	N	-0-			-0-
*11		7847	6245	-0-	-1602 B	8340	6245 3	N	-0-			-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	2740 - 3360
06		1170 #	1068	-0-	-102 B	-2965	1066 3	2 9 N	2			4
07		899 N	641	-0-	-258 B	-2965	639 3	2 9 N	2			6
08		1023 N	498	-0-	-525 B	-2965	496 3	2 9 N	2	6 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-763	CANCELLED UNDERAGE ->		-2202					
09		1080 N	1005	-0-	-75 B	-763	1004 3	1 9 N	1			3
10		651 N	986	-0-	335 B	-428	985 3	1 9 N	1			4
11		480 N	846	-0-	366 B	-62	845 3	1 9 N	1	1 1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9436 R	5511	-0-	-3925 B	-0-	5511 3	N	-0-			-0-
07		5566 R	5566	-0-	-0- B	-0-	5566 3	N	-0-			-0-
08		5538	3899	-0-	-1639 B	-1639	3899 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1639								
09		5538	4743	-0-	-795 B	-2434	4743 3	N	-0-			-0-
10		5735 #	5129	-0-	-606 B	-3040	5129 3	N	-0-			-0-
11		3780 N	4736	-0-	956 B	-2084	4736 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052		
06		5370 #	3676	-0-	-1694 B	-1694	3676 3	N	-0-			-0-
07		3255 #	4280	-0-	1025 B	-669	4280 3	N	-0-			-0-
08		5115 #	3212	-0-	-1903 B	-2572	3212 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2572								
09		4950 #	3681	-0-	-1269 B	-3841	3681 3	N	-0-			-0-
10		5115 #	3651	-0-	-1464 B	-5305	3651 3	N	-0-			-0-
11		3120 N	3261	-0-	141 B	-5164	3261 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028		
06		2100 #	1367	-0-	-733 B	-733	1367 3	N	-0-			-0-
07		2170 #	1586	-0-	-584 B	-1317	1586 3	N	-0-			-0-
08		1612 N	1166	-0-	-446 B	-1317	1166 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1317								
09		1380 N	1302	-0-	-78 B	-1317	1302 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1196	-0-	-385 B	-1317	1196 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	1041	-0-	-99 B	-1317	1041 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932		
06		5700 #	3963	-0-	-1737 B	-1737	3963 3	N	-0-			-0-
07		5890 #	5411	-0-	-479 B	-2216	5411 3	N	-0-			-0-
08		5735 #	3904	-0-	-1831 B	-4047	3904 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4047								
09		5550 #	4768	-0-	-782 B	-4829	4768 3	N	-0-			-0-
10		5735 #	4569	-0-	-1166 B	-5995	4569 3	N	-0-			-0-
11		3780 N	4206	-0-	426 B	-5569	4206 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980		
06		4470 #	2925	-0-	-1545 B	-1475	2925 3	N	-0-			-0-
07		4619 #	3813	-0-	-806 B	-2281	3813 3	N	-0-			-0-
08		4619 #	2780	-0-	-1839 B	-4120	2780 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4120								
09		2940 #	3593	-0-	653 B	-3467	3593 3	N	-0-			-0-
10		3813 #	3427	-0-	-386 B	-3853	3427 3	N	-0-			-0-
11		2700 N	2668	-0-	-32 B	-3853	2668 3	N	-0-			-0-
-----												
PASH ENERGY, INC.			642961									
BURNETT		WELL #:	1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810		
06		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 2	N	-0-			-0-
07		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 2	N	-0-			-0-
*10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETCO PETROLEUM CORP.			657835						
WORLEY			WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCHER, W. C.			WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MELTON			WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JACKSON, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124		N	NO RPT	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-124		N	NO RPT	-0-
-----									
WHITE DEER TOWNSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 - 2850	
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-	-0-
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1507 R	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORLEY			WELL #: 31	RRCID -> 025779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835						
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 036904	COMPL. DATE 04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BOWERS		WELL #:		3	RRCID -> 139539	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105	
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
PETRO HALEY WISDOM		WELL #:		301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WISDOM		WELL #:		303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WISDOM		WELL #:		1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-	
-----										
WISDOM		WELL #:		104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PETRO HALEY		//CONT.//		660062											
WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 -	3017		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 -	3070		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	3100		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1020 N	836	-0-	-184	B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	B	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	2969 N	2969	-0-	-0-	B	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
07	3083 N	3083	-0-	-0-	B	-0-	3083	3			N	-0-			-0-
08	2976 N	2516	-0-	-460	B	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2970 N	-0-	-0-	-2970	B	-0-					N	-0-			-0-
10	3069 N	717	-0-	-2352	B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*11	2958 N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3			N	-0-	-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-	-0-
08	868 N	706	-0-	-162 B	-0-	706	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-	-0-
10	868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
*11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2760 N	2552	-0-	-208 B	-0-	2552	3			N	-0-	-0-
07	2821 N	2307	-0-	-514 B	-0-	2307	3			N	-0-	-0-
08	2790 N	2419	-0-	-371 B	-0-	2419	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-	-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			N	-0-	-0-
*11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	660 N	565	-0-	-95 B	-0-	565	3			N	-0-	-0-
07	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3			N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-	-0-
*11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-	-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
08	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	317	-0-	-223 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
*11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3			N	-0-	-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
08	1891 N	1709	-0-	-182 B	-0-	1709	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	293	-0-	-1447 B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-	-0-
*11	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397												
06	1620 N	1308	-0-	-312 B	-0-	360	1	948	3	N	-0-	-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	372	1	1437	3	N	-0-	-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	372	1	1079	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	360	-0-	-960 B	-0-	360	1			N	-0-	-0-
10	1798 N	640	-0-	-1158 B	-0-	372	1	268	3	N	-0-	-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	360	1	1487	3	N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135												
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-	-0-
07	961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827	3			N	-0-	-0-
08	961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	348	-0-	-462 B	-0-	348	3			N	-0-	-0-
10	837 N	295	-0-	-542 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
*11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1740 N	1221	-0-	-519 B	-0-	1221 3	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-	
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	1674 N	455	-0-	-1219 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
*11	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590
06	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3	N	-0-		-0-	
07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972 3	N	-0-		-0-	
08	3875 N	3178	-0-	-697 B	-0-	3178 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3673	-0-	-137 B	-0-	3673 3	N	-0-		-0-	
10	3968 N	3830	-0-	-138 B	-0-	3830 3	N	-0-		-0-	
*11	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 39	RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810
06	2220 N	1868	-0-	-352 B	-0-	1868 3	N	-0-		-0-	
07	2201 N	1423	-0-	-778 B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-	
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-	
10	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-	
*11	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:	A 40	RRCID ->	023309	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850 - 4761
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1077	-0-	-225 B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1093	-0-	-317 B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-	
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-	
*11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	LIFT(L)	(I)	(CODE)		CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
06	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 3			N	-0-				-0-
07	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464 3			N	-0-				-0-
08	558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478 3			N	-0-				-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3			N	-0-				-0-
*11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3			N	-0-				-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894														
06	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442 3			N	-0-				-0-
07	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339 3			N	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	292	-0-	-158 B	-0-	292 3			N	-0-				-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-				-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3			N	-0-				-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-				-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3			N	-0-				-0-
08	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3			N	-0-				-0-
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3			N	-0-				-0-
*11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-				-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190														
06	3300 N	3101	-0-	-199 B	-0-	3101 3			N	-0-				-0-
07	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434 3			N	-0-				-0-
08	3255 N	3098	-0-	-157 B	-0-	3098 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3090 N	2195	-0-	-895 B	-0-	2195 3			N	-0-				-0-
10	3441 N	3220	-0-	-221 B	-0-	3220 3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2810	-0-	-190 B	-0-	2810 3			N	-0-				-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845														
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3			N	-0-				-0-
07	806 N	405	-0-	-401 B	-0-	405 3			N	-0-				-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	743 3			N	-0-				-0-
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3			N	-0-				-0-
*11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3			N	-0-				-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588														
06	1560 N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489 3			N	-0-				-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3			N	-0-				-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3			N	-0-				-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8 B	-0-	1635 3			N	-0-				-0-
11	1470 N	549	-0-	-921 B	-0-	549 3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3840 N	2169	-0-	-1671 B	-0-	2169 3	N	-0-			-0-
07		3844 N	3254	-0-	-590 B	-0-	3254 3	N	-0-			-0-
08		4061 N	4059	-0-	-2 B	-0-	4059 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3	N	-0-			-0-
10		4253 N	4253	-0-	-0- B	-0-	4253 3	N	-0-			-0-
*11		4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
06		4200 N	3850	-0-	-350 B	-0-	3850 3	N	-0-			-0-
07		4278 N	4076	-0-	-202 B	-0-	4076 3	N	-0-			-0-
08		4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4300 N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3	N	-0-			-0-
10		4412 N	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 3	N	-0-			-0-
*11		4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	4118 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849												
06		16830 N	11899	-0-	-4931 B	-0-	11899 3	N	-0-			-0-
07		17174 N	13118	-0-	-4056 B	-0-	13118 3	N	-0-			-0-
08		17422 N	13846	-0-	-3576 B	-0-	13846 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14078 N	14078	-0-	-0- B	-0-	14078 3	N	-0-			-0-
10		15451 N	15451	-0-	-0- B	-0-	15451 3	N	-0-			-0-
*11		15325 N	15325	-0-	-0- B	-0-	15325 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471												
06		1050 N	791	-0-	-259 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
08		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
10		961 N	330	-0-	-631 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
*11		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
07		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3	N	-0-		-0-
08		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-		-0-
10		2573 N	784	-0-	-1789 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
*11		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575												
06		660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568	3	N	-0-		-0-
07		682 N	539	-0-	-143 B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
08		651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		-0-
10		527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140												
06		4415 N	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3	N	-0-		-0-
07		4548 N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	3	N	-0-		-0-
08		4154 N	3637	-0-	-517 B	-0-	3637	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4410 N	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-		-0-
10		4557 N	1046	-0-	-3511 B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
*11		4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
08		1209 N	1076	-0-	-133 B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-
*11		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
07		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
08		682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-		-0-
10		527 N	287	-0-	-240 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*11		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
06		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3	N	-0-		-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
08		2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-			N	-0-		-0-
10		2635 N	624	-0-	-2011 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
11		2160 N	2096	-0-	-64 B	-0-	2096	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	1011	-0-	-198 B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1209 N	441	-0-	-768 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
*11		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959												
06		4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 3		N	-0-		-0-
07		4652 N	4652	-0-	-0- B	-0-	4652 3		N	-0-		-0-
08		3937 N	3740	-0-	-197 B	-0-	3740 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-			N	-0-		-0-
10		4650 N	1355	-0-	-3295 B	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
*11		5164 N	5164	-0-	-0- B	-0-	5164 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954												
06		4590 N	3194	-0-	-1396 B	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
07		4743 N	4215	-0-	-528 B	-0-	4215 3		N	-0-		-0-
08		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	3986 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-			N	-0-		-0-
10		4216 N	1421	-0-	-2795 B	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
*11		5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
*11		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-		-0-
08		837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3		N	-0-		-0-
10		837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
*11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1320 N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
07		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
10		1364 N	1285	-0-	-79 B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178													
06		1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1598	-0-	-324 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	634	-0-	-1288 B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-			-0-
10		1612 N	348	-0-	-1264 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155													
06		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
07		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1262	-0-	-257 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-
10		1550 N	462	-0-	-1088 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*11		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330													
06		4050 N	4001	-0-	-49 B	-0-	4001 3		N	-0-			-0-
07		4309 N	3866	-0-	-443 B	-0-	3866 3		N	-0-			-0-
08		4247 N	3109	-0-	-1138 B	-0-	3109 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4213 N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 3		N	-0-			-0-
10		4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280 3		N	-0-			-0-
*11		4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635													
06		5110 N	5110	-0-	-0- B	-0-	5110 3		N	-0-			-0-
07		6012 N	6012	-0-	-0- B	-0-	6012 3		N	-0-			-0-
08		4854 N	4854	-0-	-0- B	-0-	4854 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-			N	-0-			-0-
10		6014 N	935	-0-	-5079 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*11		5901 N	5901	-0-	-0- B	-0-	5901 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-		-0-	
07	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3	N	-0-		-0-	
08	2666 N	2154	-0-	-512 B	-0-	2154	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	2728 N	868	-0-	-1860 B	-0-	868	3	N	-0-		-0-	
*11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
06	1710 N	1558	-0-	-152 B	-0-	1558	3	N	-0-		-0-	
07	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1426	-0-	-310 B	-0-	1426	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	1798 N	306	-0-	-1492 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
*11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393												
06	1770 N	1632	-0-	-138 B	-0-	1632	3	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1681	-0-	-86 B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	1630	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-		-0-	
10	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3	N	-0-		-0-	
*11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275												
06	1620 N	1367	-0-	-253 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1421	-0-	-160 B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-	
08	1643 N	1026	-0-	-617 B	-0-	1026	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	354	-0-	-1026 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
*11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284												
06	5190 N	4981	-0-	-209 B	-0-	4981	3	N	-0-		-0-	
07	5580 N	4666	-0-	-914 B	-0-	4666	3	N	-0-		-0-	
08	5487 N	3775	-0-	-1712 B	-0-	3775	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	3	N	-0-		-0-	
10	5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	3	N	-0-		-0-	
*11	4981 N	4981	-0-	-0- B	-0-	4981	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667												
06	4650 N	2866	-0-	-1784 B	-0-	2866	3	N	-0-		-0-	
07	4588 N	3872	-0-	-716 B	-0-	3872	3	N	-0-		-0-	
08	3915 N	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	3875 N	680	-0-	-3195 B	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
*11	4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
07		1736 N	1733	-0-	-3 B	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
08		1705 N	1398	-0-	-307 B	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1736 N	595	-0-	-1141 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
*11		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2550 N	2160	-0-	-390 B	-0-	2160 3		N	-0-		-0-
07		2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
08		2480 N	1845	-0-	-635 B	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2160 N	1377	-0-	-783 B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
10		2294 N	1948	-0-	-346 B	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
*11		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
07		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
08		372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	61	-0-	-239 B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
*11		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		690 N	603	-0-	-87 B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
07		682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 3		N	-0-		-0-
08		682 N	524	-0-	-158 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10		620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
07		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 3		N	-0-		-0-
08		2790 N	1941	-0-	-849 B	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		N	-0-		-0-
10		3038 N	2860	-0-	-178 B	-0-	2860 3		N	-0-		-0-
*11		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574												
06		4230 #	3829	-0-	-401 B	-1837	3829 3		N	-0-		-0-
07		4371 #	3828	-0-	-543 B	-2380	3828 3		N	-0-		-0-
08		4371 #	3033	-0-	-1338 B	-3718	3033 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3718										
09		4230 #	-0-	-0-	-4230 B	-7948			N	-0-		-0-
10		3813 N	381	-0-	-3432 B	-7948	381 3		N	-0-		-0-
11		2940 N	3084	-0-	144 B	-7804	3084 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
08		1426 N	1199	-0-	-227 B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1457 N	302	-0-	-1155 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*11		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312												
06		3480 N	3421	-0-	-59 B	-0-	3421	3	N	-0-		-0-
07		3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3	N	-0-		-0-
08		3441 N	2881	-0-	-560 B	-0-	2881	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3420 N	-0-	-0-	-3420 B	-0-			N	-0-		-0-
10		3534 N	1275	-0-	-2259 B	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
*11		4351 N	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600												
06		510 N	292	-0-	-218 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07		496 N	352	-0-	-144 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
10		341 N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*11		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600												
06		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3	N	-0-		-0-
07		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-		-0-
08		2728 N	2183	-0-	-545 B	-0-	2183	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
10		2790 N	2650	-0-	-140 B	-0-	2650	3	N	-0-		-0-
*11		2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345												
06		3120 N	2965	-0-	-155 B	-0-	2965	3	N	-0-		-0-
07		3224 N	1966	-0-	-1258 B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
08		3007 N	1835	-0-	-1172 B	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3	N	-0-		-0-
10		3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	3	N	-0-		-0-
*11		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101												
06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-		-0-
07		806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3	N	-0-		-0-
08		775 N	635	-0-	-140 B	-0-	635	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-		-0-
10		775 N	251	-0-	-524 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
*11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1620 N	1393	-0-	-227 B	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1348	-0-	-264 B	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1674 N	442	-0-	-1232 B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
*11		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300												
06		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	360 1	660 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	372 1	644 3	N	-0-		-0-
08		1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	372 1	520 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1023 N	147	-0-	-876 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11		870 N	715	-0-	-155 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
08		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
*11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		480 N	173	-0-	-307 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
08		372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10		341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316												
06		2610 N	1850	-0-	-760 B	-0-	1850 3		N	-0-		-0-
07		2790 N	991	-0-	-1799 B	-0-	991 3		N	-0-		-0-
08		2759 N	1185	-0-	-1574 B	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1860 N	803	-0-	-1057 B	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950												
06		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
07		2604 N	1468	-0-	-1136 B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
08		2387 N	2108	-0-	-279 B	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2370 N	2353	-0-	-17 B	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
10		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3		N	-0-		-0-
*11		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1800 N	1624	-0-	-176 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1416	-0-	-351 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
*11		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517												
06		1830 N	1704	-0-	-126 B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1492	-0-	-430 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1767 N	595	-0-	-1172 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*11		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
06		2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956 3	N	-0-			-0-
07		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
08		2914 N	2238	-0-	-676 B	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2970 N	2343	-0-	-627 B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
10		3069 N	2519	-0-	-550 B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
*11		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
06		2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956 3	N	-0-			-0-
07		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
08		2914 N	2238	-0-	-676 B	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2970 N	2343	-0-	-627 B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
10		3069 N	2519	-0-	-550 B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
*11		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
06		1650 N	1375	-0-	-275 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1426 N	527	-0-	-899 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
*11		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
06		2910 N	2786	-0-	-124 B	-2283	2786 3	N	-0-			-0-
07		3038 N	2538	-0-	-500 B	-2283	2538 3	N	-0-			-0-
08		3069 N	2793	-0-	-276 B	-2283	2793 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -625 CANCELLED UNDERAGE -> -1658										
09		2790 N	2325	-0-	-465 B	-625	2325 3	N	-0-			-0-
10		2542 N	3038	-0-	496 B	-129	3038 3	N	-0-			-0-
11		2700 N	2795	-0-	95 B	-34	2795 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		450 N	343	-0-	-107 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
07		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
08		465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
10		403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
*11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
*11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
06		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
07		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
08		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565												
06		1560 N	1399	-0-	-161 B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
07		1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1294	-0-	-287 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1410 N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
*11		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
07		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
08		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
10		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
*11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
*11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		960 N	848	-0-	-112 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
07		961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
08		961 N	737	-0-	-224 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		840 N	641	-0-	-199 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
10		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
*11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
06		2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2184	-0-	-17 B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
08		2294 N	1920	-0-	-374 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2070 N	1973	-0-	-97 B	-0-	1973 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
*11		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366												
06		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
08		620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	16	-0-	-584 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10		651 N	201	-0-	-450 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757												
06		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-			-0-
07		3503 N	2245	-0-	-1258 B	-0-	2245 3	N	-0-			-0-
08		3503 N	2624	-0-	-879 B	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3707 N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707 3	N	-0-			-0-
10		3659 N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
*11		3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854												
06		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
08		837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
*11		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828																	
06		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08		465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246																	
06		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08		465 N	379	-0-	-86 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210																	
06		4380 N	3785	-0-	-595 B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07		4247 N	3577	-0-	-670 B	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08		4185 N	3607	-0-	-578 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					-0-
10		3565 N	1668	-0-	-1897 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*11		5361 N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230																	
06		2850 N	2558	-0-	-292 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07		2914 N	2799	-0-	-115 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08		2914 N	2482	-0-	-432 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2550 N	1654	-0-	-896 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10		2790 N	2482	-0-	-308 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*11		3000 N	3174	-0-	174 B	174	3174	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939																	
06		2580 N	2356	-0-	-224 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07		2604 N	2526	-0-	-78 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08		2604 N	2150	-0-	-454 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2370 N	1869	-0-	-501 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10		2511 N	2300	-0-	-211 B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*11		2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949	3			N	-0-	-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189	3			N	-0-	-0-
08	2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	342	-0-	-1608 B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-	-0-
*11	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835												
06	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-	-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-	-0-
08	1798 N	1697	-0-	-101 B	-0-	1697	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3			N	-0-	-0-
10	1891 N	1834	-0-	-57 B	-0-	1834	3			N	-0-	-0-
*11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213												
06	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
07	1767 N	1550	-0-	-217 B	-0-	1550	3			N	-0-	-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	902	-0-	-478 B	-0-	902	3			N	-0-	-0-
10	1550 N	795	-0-	-755 B	-0-	795	3			N	-0-	-0-
*11	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210												
06	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3			N	-0-	-0-
07	3224 N	3081	-0-	-143 B	-0-	3081	3			N	-0-	-0-
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	-0-	2589	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3120 N	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-	-0-
10	3069 N	1060	-0-	-2009 B	-0-	1060	3			N	-0-	-0-
*11	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225												
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
10	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
06	1710 N	2	-0-	-1708 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-	-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
10	1829 N	478	-0-	-1351 B	-0-	478	3			N	-0-	-0-
*11	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A												
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
07	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
08	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	84	-0-	-546 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
10	558 N	252	-0-	-306 B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
*11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678												
06	3390 N	3030	-0-	-360 B	-0-	3030	3			N	-0-	-0-
07	3286 N	1612	-0-	-1674 B	-0-	1612	3			N	-0-	-0-
08	3131 N	1842	-0-	-1289 B	-0-	1842	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3030 N	1169	-0-	-1861 B	-0-	1169	3			N	-0-	-0-
10	3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3			N	-0-	-0-
*11	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070												
06	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-	-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-	-0-
08	2294 N	2067	-0-	-227 B	-0-	2067	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	1829	-0-	-271 B	-0-	1829	3			N	-0-	-0-
10	2325 N	2288	-0-	-37 B	-0-	2288	3			N	-0-	-0-
*11	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1276	-0-	-119 B	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	991	-0-	-299 B	-0-	991	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	917	-0-	-253 B	-0-	917	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127												
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113	3	N	-0-		-0-	
*11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
06	1710 N	1361	-0-	-349 B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1533	-0-	-203 B	-0-	1533	3	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1634	-0-	-102 B	-0-	1634	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-	
*11	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	525	-0-	-315 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272												
06	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-	
08	2170 N	1665	-0-	-505 B	-0-	1665	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	2064	-0-	-66 B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-	
*11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
06	990 N	899	-0-	-91 B	-0-	899	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684	3	N	-0-		-0-	
08	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-		-0-	
*11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
10		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1080 N	1013	-0-	-67 B	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
07		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	877	-0-	-143 B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
*11		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
06		840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
07		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3		N	-0-		-0-
08		868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
10		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3		N	-0-		-0-
*11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3376	-0-	276 B	276	3376 3		N	-0-		-0-
08		2922 N	2646	-0-	-276 B	-0-	2646 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3		N	-0-		-0-
10		3379 #	2774	-0-	-605 B	-605	2774 3		N	-0-		-0-
11		3270 #	2626	-0-	-644 B	-1249	2626 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
07		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3		N	-0-		-0-
08		2821 N	2320	-0-	-501 B	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2370 N	1713	-0-	-657 B	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	2245	-0-	-5 B	-0-	2245 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
07		589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
08		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	470	-0-	-100 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
11		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3150 #	2813	-0-	-337 B	-337	2813 3	N	-0-			-0-
07		3255 #	3306	-0-	51 B	-286	3306 3	N	-0-			-0-
08		3503 #	2882	-0-	-621 B	-907	2882 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -907												
09		3390 #	349	-0-	-3041 B	-3948	349 3	N	-0-			-0-
10		3503 #	2580	-0-	-923 B	-4871	2580 3	N	-0-			-0-
11		3390 #	3240	-0-	-150 B	-5021	3240 3	N	-0-			-0-
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
*11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
06		3000 N	2940	-0-	-60 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
07		3069 N	3040	-0-	-29 B	-0-	3040 3	N	-0-			-0-
08		2945 N	2729	-0-	-216 B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2940 N	2739	-0-	-201 B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
10		3038 N	2891	-0-	-147 B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
*11		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2190 N	1861	-0-	-329 B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	2174	-0-	-58 B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
*11		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COUGHLIN //CONT.// 665748												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-	-0-
07	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	409	-0-	-676 B	-0-	409	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-	-0-
*11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-	-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-	-0-
08	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-	-0-
10	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3			N	-0-	-0-
*11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	-0-
FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2040 N	1827	-0-	-213 B	-0-	1827	3			N	-0-	-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68 B	-0-	2071	3			N	-0-	-0-
08	2139 N	1968	-0-	-171 B	-0-	1968	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	57	-0-	-1773 B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
10	2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933	3			N	-0-	-0-
*11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
FEE //CONT.// 665748																
WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FEE																
WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170																
06	6000 N	5722	-0-	-278 B	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
07	6138 N	6086	-0-	-52 B	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
08	6262 N	5605	-0-	-657 B	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5730 N	952	-0-	-4778 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	6516 N	6516	-0-	-0- B	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
*11	6046 N	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
-----																
FEE																
WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420																
06	2730 N	2606	-0-	-124 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2652	-0-	-45 B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	2759 N	2528	-0-	-231 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2610 N	353	-0-	-2257 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3211	-0-	111 B	111	3211	3			N	-0-					-0-
*11	2894 N	2783	-0-	-111 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON																
WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485																
06	7950 N	7683	-0-	-267 B	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
07	8143 N	8143	-0-	-0- B	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
08	7704 N	7413	-0-	-291 B	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	7572 N	1586	-0-	-5986 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	9298 N	9298	-0-	-0- B	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
*11	8225 N	8225	-0-	-0- B	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
-----																
FEE																
WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221																
06	3120 N	2890	-0-	-230 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3193 N	3041	-0-	-152 B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3224 N	2766	-0-	-458 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2880 N	517	-0-	-2363 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*11	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON																
WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384																
06	2820 N	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
07	2945 N	2941	-0-	-4 B	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
08	2945 N	2642	-0-	-303 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2945 N	2750	-0-	-195 B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	2548	-0-	-2 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-		-0-	
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-		-0-	
08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3		N	-0-		-0-	
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-		-0-	
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-		-0-	
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3		N	-0-		-0-	
08	1457 N	1257	-0-	-200 B	-0-	1257 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-		-0-	
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		N	-0-		-0-	
*11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-	
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-		-0-	
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-		-0-	
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-		-0-	
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517												
06	2790 N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634 3		N	-0-		-0-	
07	2852 N	1620	-0-	-1232 B	-0-	1620 3		N	-0-		-0-	
08	2821 N	1659	-0-	-1162 B	-0-	1659 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 3		N	-0-		-0-	
10	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3		N	-0-		-0-	
*11	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-		-0-	
07	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 3		N	-0-		-0-	
08	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746 3		N	-0-		-0-	
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-		-0-	
*11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078												
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-		-0-	
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-	
08	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-	
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3		N	-0-		-0-	
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KILGORE //CONT.// 665748												
WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-	-0-
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-	-0-
08	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741	3			N	-0-	-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-	-0-
*11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983												
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
08	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-	-0-
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-	-0-
07	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-	-0-
08	806 N	674	-0-	-132 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-	-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-	-0-
*11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON //CONT.// 665748												
WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1442	-0-	-46 B	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1344	-0-	-144 B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1380 N	233	-0-	-1147 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
*11		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		4320 N	3954	-0-	-366 B	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
07		4464 N	4323	-0-	-141 B	-0-	4323 3		N	-0-		-0-
08		4402 N	3729	-0-	-673 B	-0-	3729 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3960 N	257	-0-	-3703 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10		4309 N	4266	-0-	-43 B	-0-	4266 3		N	-0-		-0-
*11		4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191												
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1048	-0-	-533 B	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
*11		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1215	-0-	-25 B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	1023	-0-	-186 B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1086	-0-	-114 B	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
10		1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764												
06		3300 N	3044	-0-	-256 B	-0-	3044 3		N	-0-		-0-
07		3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	3404 3		N	-0-		-0-
08		3441 N	3158	-0-	-283 B	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3030 N	548	-0-	-2482 B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
10		3620 N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
*11		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 3		N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
08		1178 N	767	-0-	-411 B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
*11		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2010 N	1908	-0-	-102 B	-0-	1908	3	N	-0-		-0-
07		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3	N	-0-		-0-
08		2046 N	1813	-0-	-233 B	-0-	1813	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	398	-0-	-1522 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
*11		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081												
06		6480 N	5824	-0-	-656 B	-0-	5824	3	N	-0-		-0-
07		6882 N	6570	-0-	-312 B	-0-	6570	3	N	-0-		-0-
08		6758 N	6008	-0-	-750 B	-0-	6008	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5820 N	901	-0-	-4919 B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
10		6572 N	6420	-0-	-152 B	-0-	6420	3	N	-0-		-0-
*11		6547 N	6547	-0-	-0- B	-0-	6547	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500												
06		8130 N	7661	-0-	-469 B	-0-	7661	3	N	-0-		-0-
07		8626 N	8626	-0-	-0- B	-0-	8626	3	N	-0-		-0-
08		7759 N	7793	-0-	34 B	34	7793	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34												
09		7626 N	1181	-0-	-6445 B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
10		8621 N	8621	-0-	-0- B	-0-	8621	3	N	-0-		-0-
11		8340 #	7560	-0-	-780 B	-780	7560	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520												
06		1920 N	1915	-0-	-5 B	-0-	1915	3	N	-0-		-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	1888	3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
*11		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470												
06		1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
08		1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
*11		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1410 N	1387	-0-	-23 B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	977	-0-	-449 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
*11		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06		600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
08		620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	498	-0-	-102 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10		620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
11		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007												
-----												
06		5040 N	4735	-0-	-305 B	-0-	4735 3	N	-0-			-0-
07		5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 3	N	-0-			-0-
08		4944 N	4944	-0-	-0- B	-0-	4944 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4740 N	731	-0-	-4009 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
10		5529 N	5529	-0-	-0- B	-0-	5529 3	N	-0-			-0-
*11		4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409												
-----												
06		9040 N	9040	-0-	-0- B	-0-	9040 3	N	-0-			-0-
07		9827 N	9046	-0-	-781 B	-0-	9046 3	N	-0-			-0-
08		9362 N	6245	-0-	-3117 B	-0-	6245 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		9030 N	5421	-0-	-3609 B	-0-	5421 3	N	-0-			-0-
10		9052 N	8441	-0-	-611 B	-0-	8441 3	N	-0-			-0-
*11		6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	6935 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06		660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
08		682 N	516	-0-	-166 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
*11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
06		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
08		620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
*11		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 - 3942					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11430 N	11273	-0-	-157 B	-0-	11273 3			N	-0-					-0-
07		11661 N	12054	-0-	393 B	393	12054 3			N	-0-					-0-
08		9997 N	10481	-0-	484 B	877	10481 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				877												
09		9761 N	8034	-0-	-1727 B	-0-	8034 3			N	-0-					-0-
10		12229 R	12229	-0-	-0- B	-0-	12229 3			N	-0-					-0-
11		10768	11165	-0-	397 B	397	11165 3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 3			N	-0-					-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3			N	-0-					-0-
08		1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3			N	-0-					-0-
10		1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206 3			N	-0-					-0-
*11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317 - 5480					
06		1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 3			N	-0-					-0-
07		1054 N	700	-0-	-354 B	-0-	700 3			N	-0-					-0-
08		1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3			N	-0-					-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3			N	-0-					-0-
*11		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3			N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2314 - 2355					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2400 N	2395	-0-	-5 B	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2468	-0-	-74 B	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
08		2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2400 N	2250	-0-	-150 B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
10		2480 N	2324	-0-	-156 B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
*11		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967														
06		3600 N	3391	-0-	-209 B	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
07		3658 N	3643	-0-	-15 B	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
08		3658 N	3392	-0-	-266 B	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3390 N	548	-0-	-2842 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10		3658 N	3625	-0-	-33 B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
*11		3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1320 N	1306	-0-	-14 B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1310	-0-	-54 B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	859	-0-	-461 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
*11		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		2070 N	1993	-0-	-77 B	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2039	-0-	-131 B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
08		2201 N	1415	-0-	-786 B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1980 N	1281	-0-	-699 B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
*11		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1560 N	1431	-0-	-129 B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	271	-0-	-1169 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3	N	-0-			-0-
*11		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742												
06		1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	824	-0-	-571 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	207	-0-	-1113 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
*11		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864												
06		9210 N	9004	-0-	-206 B	-0-	9004 3	N	-0-			-0-
07		9455 N	7556	-0-	-1899 B	-0-	7556 3	N	-0-			-0-
08		9455 N	6451	-0-	-3004 B	-0-	6451 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		9000 N	5837	-0-	-3163 B	-0-	5837 3	N	-0-			-0-
10		9711 N	9711	-0-	-0- B	-0-	9711 3	N	-0-			-0-
*11		9266 N	9266	-0-	-0- B	-0-	9266 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621												
06		1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
07		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	3	-0-	-1137 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	719	-0-	-459 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	681	-0-	-528 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	846	-0-	-294 B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
*11		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1668 - 5071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3412 N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3	N	-0-			-0-
07		3669 N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669 3	N	-0-			-0-
08		3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3420 N	2966	-0-	-454 B	-0-	2966 3	N	-0-			-0-
10		3658 N	3559	-0-	-99 B	-0-	3559 3	N	-0-			-0-
*11		2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	1674 - 3943	
06		1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
07		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1076	-0-	-350 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1051	-0-	-269 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
*11		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2245 - 5347	
06		4050 N	3953	-0-	-97 B	-0-	3953 3	N	-0-			-0-
07		4123 N	2311	-0-	-1812 B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-
08		4185 N	2767	-0-	-1418 B	-0-	2767 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3960 N	3724	-0-	-236 B	-0-	3724 3	N	-0-			-0-
10		4002 N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002 3	N	-0-			-0-
*11		3817 N	3817	-0-	-0- B	-0-	3817 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020	
06		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1426	-0-	-644 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
10		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
*11		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682	
06		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
07		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
08		3286 N	2435	-0-	-851 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3510 N	2248	-0-	-1262 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
10		4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-
*11		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950 3	N	-0-			-0-
07		4061 N	3918	-0-	-143 B	-0-	3918 3	N	-0-			-0-
08		3999 N	2714	-0-	-1285 B	-0-	2714 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3960 N	2181	-0-	-1779 B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
10		4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 3	N	-0-			-0-
*11		3851 N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560												
06		2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1921	-0-	-187 B	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1922 N	730	-0-	-1192 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
*11		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154												
06		2160 N	1994	-0-	-166 B	-0-	1994 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	1864	-0-	-306 B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
10		2046 N	670	-0-	-1376 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
*11		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916												
06		540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
07		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08		527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
*11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1380 N	1264	-0-	-116 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
*11		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
08		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-			-0-
10		558 N	143	-0-	-415 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
*11		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		990 N	939	-0-	-51 B	-0-	939 3		N	-0-		-0-
07		992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
08		992 N	897	-0-	-95 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	554	-0-	-376 B	-0-	554 3		N	-0-		-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
*11		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
07		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
08		403 N	295	-0-	-108 B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
*11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248												
06		4230 N	4170	-0-	-60 B	-0-	4170 3		N	-0-		-0-
07		4309 N	4232	-0-	-77 B	-0-	4232 3		N	-0-		-0-
08		4123 N	2798	-0-	-1325 B	-0-	2798 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4170 N	3032	-0-	-1138 B	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
10		4458 N	4458	-0-	-0- B	-0-	4458 3		N	-0-		-0-
*11		4209 N	4209	-0-	-0- B	-0-	4209 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860												
06		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-		-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
08		961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	346	-0-	-614 B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
10		1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
*11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-		-0-



-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1380 N	1213	-0-	-167 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013													
06		7249 N	7249	-0-	-0- B	-0-	7249 3		N	-0-			-0-
07		7533 N	7430	-0-	-103 B	-0-	7430 3		N	-0-			-0-
08		7533 N	4854	-0-	-2679 B	-0-	4854 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		7260 N	6389	-0-	-871 B	-0-	6389 3		N	-0-			-0-
10		7440 N	1663	-0-	-5777 B	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
*11		7624 N	7624	-0-	-0- B	-0-	7624 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178													
06		1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	743	-0-	-311 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1080 N	914	-0-	-166 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972													
06		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
07		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1208	-0-	-652 B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2190 N	1620	-0-	-570 B	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
*11		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A													
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
08		155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1080 N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	796	-0-	-254 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
*11		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238												
06		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 3	N	-0-			-0-
07		2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 3	N	-0-			-0-
08		2914 N	1995	-0-	-919 B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2820 N	2381	-0-	-439 B	-0-	2381 3	N	-0-			-0-
10		2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
*11		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231												
06		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	576	-0-	-447 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
*11		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	805	-0-	-335 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
*11		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840												
06		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3	N	-0-			-0-
07		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3	N	-0-			-0-
08		2697 N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2700 N	1604	-0-	-1096 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
10		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	401	-0-	-1699 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763												
06		1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
07		992 N	910	-0-	-82 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
08		992 N	818	-0-	-174 B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-			-0-
10		899 N	276	-0-	-623 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
*11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID -> 023560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038	-	5294					
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	2144	-0-	-119 B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	2078	-0-	-154 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2220 N	2018	-0-	-202 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2077	-0-	-62 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON		WELL #: B 63		RRCID -> 023563	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID -> 023565	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706	-	4818					
06	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1669	-0-	-253 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1800 N	1525	-0-	-275 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID -> 023566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
08		496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10		558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	1920	-0-	-808 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
08		2573 N	1814	-0-	-759 B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	1113	-0-	-1617 B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1193	-0-	-729 B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
*11		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
10		186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971												
06		780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
07		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
08		744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	93	-0-	-627 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10		775 N	276	-0-	-499 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
*11		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785												
06		3660 N	3337	-0-	-323 B	-0-	3337 3	N	-0-			-0-
07		3782 N	3199	-0-	-583 B	-0-	3199 3	N	-0-			-0-
08		3689 N	2675	-0-	-1014 B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3330 N	1329	-0-	-2001 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
10		3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820 3	N	-0-			-0-
*11		3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109												
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	32	-0-	-568 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3360 N	3245	-0-	-115 B	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
07		3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3	N	-0-			-0-
08		3534 N	3254	-0-	-280 B	-0-	3254 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3240 N	1000	-0-	-2240 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
10		3658 N	2897	-0-	-761 B	-0-	2897 3	N	-0-			-0-
11		3150 N	3130	-0-	-20 B	-0-	3130 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197												
06		3720 N	3650	-0-	-70 B	-0-	3650 3	N	-0-			-0-
07		3844 N	2384	-0-	-1460 B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
08		3844 N	2584	-0-	-1260 B	-0-	2584 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3660 N	1967	-0-	-1693 B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
10		4172 N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172 3	N	-0-			-0-
*11		3830 N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438												
06		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3	N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
08		2480 N	2161	-0-	-319 B	-0-	2161 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-		N	-0-			-0-
10		2387 N	1002	-0-	-1385 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
*11		2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896												
06		4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	4293 3	N	-0-			-0-
07		4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784 3	N	-0-			-0-
08		4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4290 N	2644	-0-	-1646 B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-
10		4774 N	3743	-0-	-1031 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-
11		4170 N	3497	-0-	-673 B	-0-	3497 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763												
06		630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
08		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733												
06		2880 N	2869	-0-	-11 B	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
07		2945 N	2085	-0-	-860 B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
08		3007 N	2918	-0-	-89 B	-0-	2918 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2880 N	583	-0-	-2297 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
10		3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385 3	N	-0-			-0-
*11		2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	105	-0-	-465 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	589 N	118	-0-	-471 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	N/A	
-----												
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
07	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
08	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	326	-0-	-514 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
*11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2012 - 5353	
-----												
06	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1686	-0-	-205 B	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1770 N	1289	-0-	-481 B	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
*11	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	1956 - 5045	
-----												
06	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	977	-0-	-697 B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1590 N	299	-0-	-1291 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	992 N	768	-0-	-224 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	960 N	852	-0-	-108 B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
10	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
*11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	960 N	883	-0-	-77 B	-0-	883	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938	3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
10	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
*11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963												
06	5340 N	5282	-0-	-58 B	-0-	5282	3	N	-0-		-0-	
07	5518 N	5470	-0-	-48 B	-0-	5470	3	N	-0-		-0-	
08	5363 N	3093	-0-	-2270 B	-0-	3093	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5280 N	3864	-0-	-1416 B	-0-	3864	3	N	-0-		-0-	
10	5989 N	5989	-0-	-0- B	-0-	5989	3	N	-0-		-0-	
*11	5645 N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536												
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-	
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	387	-0-	-723 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
*11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
07		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3		N	-0-	-0-
08		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200	3		N	-0-	-0-
10		310 N	142	-0-	-168 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
*11		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
07		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
10		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-	-0-
*11		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980												
06		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3		N	-0-	-0-
07		2697 N	2616	-0-	-81 B	-0-	2616	3		N	-0-	-0-
08		2635 N	1746	-0-	-889 B	-0-	1746	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2490 N	1726	-0-	-764 B	-0-	1726	3		N	-0-	-0-
10		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3		N	-0-	-0-
*11		2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3		N	-0-	-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1920 N	1768	-0-	-152 B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
07		1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1232	-0-	-690 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1770 N	1507	-0-	-263 B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
*11		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
06		3030 N	2854	-0-	-176 B	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
07		3131 N	3038	-0-	-93 B	-0-	3038 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1986	-0-	-1114 B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2850 N	2334	-0-	-516 B	-0-	2334 3	N	-0-			-0-
10		3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 3	N	-0-			-0-
*11		2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975												
06		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1315	-0-	-359 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1555	-0-	-245 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1899	-0-	-54 B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
*11		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
-----												
READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029												
06		7320 N	7203	-0-	-117 B	-0-	7203 3	N	-0-			-0-
07		7502 N	6311	-0-	-1191 B	-0-	6311 3	N	-0-			-0-
08		6882 N	4580	-0-	-2302 B	-0-	4580 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		7200 N	1649	-0-	-5551 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
10		8863 N	8863	-0-	-0- B	-0-	8863 3	N	-0-			-0-
*11		8005 N	8005	-0-	-0- B	-0-	8005 3	N	-0-			-0-
-----												
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5190	N	4885	-0-	-305	B	-0-	4885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5301	N	4551	-0-	-750	B	-0-	4551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5301	N	3877	-0-	-1424	B	-0-	3877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4890	N	1318	-0-	-3572	B	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6424	N	6424	-0-	-0-	B	-0-	6424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5590	N	5590	-0-	-0-	B	-0-	5590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636															
06	4242	N	4242	-0-	-0-	B	-0-	4242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4528	N	4528	-0-	-0-	B	-0-	4528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782	N	3638	-0-	-144	B	-0-	3638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4230	N	2664	-0-	-1566	B	-0-	2664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4526	N	3640	-0-	-886	B	-0-	3640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3510	N	3231	-0-	-279	B	-0-	3231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825															
06	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	B	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	1217	-0-	-147	B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260	N	226	-0-	-1034	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	2430	N	2319	-0-	-111	B	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2418	N	2241	-0-	-177	B	-0-	2241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2207	N	1722	-0-	-485	B	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2160	N	1927	-0-	-233	B	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467															
06	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434	N	377	-0-	-57	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A															
06	750	N	674	-0-	-76	B	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775	N	652	-0-	-123	B	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660	N	603	-0-	-57	B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
07		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
*11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A												
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
11		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291												
06		6090 N	6090	-0-	-0- B	-0-	6090 3		N	-0-		-0-
07		6655 N	6655	-0-	-0- B	-0-	6655 3		N	-0-		-0-
08		6200 N	3964	-0-	-2236 B	-0-	3964 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6090 N	4051	-0-	-2039 B	-0-	4051 3		N	-0-		-0-
10		6665 N	5790	-0-	-875 B	-0-	5790 3		N	-0-		-0-
*11		5899 N	5899	-0-	-0- B	-0-	5899 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689												
06		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 3		N	-0-		-0-
07		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 3		N	-0-		-0-
08		3751 N	3414	-0-	-337 B	-0-	3414 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3630 N	3519	-0-	-111 B	-0-	3519 3		N	-0-		-0-
10		4061 N	3433	-0-	-628 B	-0-	3433 3		N	-0-		-0-
*11		3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	300 1	712 3	N	-0-		-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	310 1	901 3	N	-0-		-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	310 1	738 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	805	-0-	-215 B	-0-	300 1	505 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	310 1	752 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	300 1	693 3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343												
06		6180 N	6136	-0-	-44 B	-0-	6136 3		N	-0-		-0-
07		6479 N	5900	-0-	-579 B	-0-	5900 3		N	-0-		-0-
08		6231 N	5819	-0-	-412 B	-0-	5819 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6150 N	6031	-0-	-119 B	-0-	6031 3		N	-0-		-0-
10		5977 N	5977	-0-	-0- B	-0-	5977 3		N	-0-		-0-
11		5640 N	5584	-0-	-56 B	-0-	5584 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
*11		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529												
06		1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
08		1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	1116	-0-	-174 B	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
*11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204												
06		6870 N	6860	-0-	-10 B	-0-	6860 3		N	-0-		-0-
07		7439 N	7439	-0-	-0- B	-0-	7439 3		N	-0-		-0-
08		7037 N	3967	-0-	-3070 B	-0-	3967 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6870 N	5457	-0-	-1413 B	-0-	5457 3		N	-0-		-0-
10		7440 N	7114	-0-	-326 B	-0-	7114 3		N	-0-		-0-
*11		6617 N	6617	-0-	-0- B	-0-	6617 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886												
06		5130 N	5092	-0-	-38 B	-0-	5092 3		N	-0-		-0-
07		5487 N	4356	-0-	-1131 B	-0-	4356 3		N	-0-		-0-
08		5487 N	3006	-0-	-2481 B	-0-	3006 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5100 N	4821	-0-	-279 B	-0-	4821 3		N	-0-		-0-
10		4962 N	4962	-0-	-0- B	-0-	4962 3		N	-0-		-0-
*11		4525 N	4525	-0-	-0- B	-0-	4525 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
07		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
08		2108 N	1417	-0-	-691 B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	1273	-0-	-857 B	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
10		2387 N	1898	-0-	-489 B	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
*11		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146												
06		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1400	-0-	-70 B	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
10		1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
*11		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		4830 N	4505	-0-	-325 B	-0-	4505 3	N	-0-			-0-
07		4960 N	4894	-0-	-66 B	-0-	4894 3	N	-0-			-0-
08		4898 N	3225	-0-	-1673 B	-0-	3225 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4500 N	4287	-0-	-213 B	-0-	4287 3	N	-0-			-0-
10		4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937 3	N	-0-			-0-
*11		4686 N	4686	-0-	-0- B	-0-	4686 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381												
06		3750 N	3429	-0-	-321 B	-0-	3429 3	N	-0-			-0-
07		3751 N	3239	-0-	-512 B	-0-	3239 3	N	-0-			-0-
08		3007 N	2634	-0-	-373 B	-0-	2634 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3420 N	2515	-0-	-905 B	-0-	2515 3	N	-0-			-0-
10		3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252 3	N	-0-			-0-
*11		3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225												
06		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
07		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
08		2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	375	-0-	-1755 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
*11		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		4191 N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191 3	N	-0-			-0-
07		4324 N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3	N	-0-			-0-
08		4061 N	3830	-0-	-231 B	-0-	3830 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4200 N	3849	-0-	-351 B	-0-	3849 3	N	-0-			-0-
10		4309 N	4143	-0-	-166 B	-0-	4143 3	N	-0-			-0-
*11		3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3390 N	3237	-0-	-153 B	-0-	3237 3	N	-0-			-0-
07		3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3	N	-0-			-0-
08		3565 N	2330	-0-	-1235 B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
10		3658 N	3626	-0-	-32 B	-0-	3626 3	N	-0-			-0-
*11		3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	875	-0-	-205 B	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995	3	N	-0-		-0-	
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1616	-0-	-27 B	-0-	1616	3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	1399	-0-	-213 B	-0-	1399	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	1280	-0-	-280 B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1105	-0-	-245 B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
*11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-		
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-		
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-		
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-		
*11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701														
06		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 3	N	-0-			-0-		
07		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3	N	-0-			-0-		
08		2201 N	2116	-0-	-85 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2280 N	2195	-0-	-85 B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-		
10		2356 N	2271	-0-	-85 B	-0-	2271 3	N	-0-			-0-		
*11		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-		
07		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-		
08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-		
10		589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-		
11		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543														
06		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-		
07		1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-		
08		1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1410 N	1226	-0-	-184 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-		
10		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-		
*11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472														
06		4380 N	4351	-0-	-29 B	-0-	4351 3	N	-0-			-0-		
07		4681 N	4347	-0-	-334 B	-0-	4347 3	N	-0-			-0-		
08		4464 N	3888	-0-	-576 B	-0-	3888 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4350 N	3992	-0-	-358 B	-0-	3992 3	N	-0-			-0-		
10		4340 N	4052	-0-	-288 B	-0-	4052 3	N	-0-			-0-		
11		3750 N	3702	-0-	-48 B	-0-	3702 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1339	-0-	-149 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
*11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
06		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
07		2759 N	2712	-0-	-47 B	-0-	2712 3	N	-0-			-0-
08		2666 N	2461	-0-	-205 B	-0-	2461 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
10		2697 N	2658	-0-	-39 B	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
*11		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306 - 4810	
-----												
06		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
07		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
08		2790 N	2554	-0-	-236 B	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2700 N	2536	-0-	-164 B	-0-	2536 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2721	-0-	-131 B	-0-	2721 3	N	-0-			-0-
*11		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
-----												
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2152 - 2705	
-----												
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
07		341 N	259	-0-	-82 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
-----												
WARWICK		WELL #: A 5		RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----												
06		1380 N	1252	-0-	-128 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1179	-0-	-278 B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
*11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-



-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07		341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868																	
-----																	
06		3480 N	1798	-0-	-1682 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07		3534 N	2583	-0-	-951 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08		3534 N	3193	-0-	-341 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
10		3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*11		3293 N	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122																	
-----																	
06		2370 N	2316	-0-	-54 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
07		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08		2201 N	1386	-0-	-815 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10		2418 N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*11		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548																	
-----																	
06		750 N	670	-0-	-80 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*11		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
-----																	
BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896																	
-----																	
06		2220 N	1894	-0-	-326 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07		2294 N	2148	-0-	-146 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*11		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
-----																	
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840																	
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		1710 N	1673	-0-	-37 B	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1680 N	1585	-0-	-95 B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1643	-0-	-7 B	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
-----												
POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
06		480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
08		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
10		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3	N	-0-		-0-
*11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
06		1320 N	1125	-0-	-195 B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
*11		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056												
06		4920 N	4625	-0-	-295 B	-0-	4625	3	N	-0-		-0-
07		4991 N	4313	-0-	-678 B	-0-	4313	3	N	-0-		-0-
08		5053 N	4772	-0-	-281 B	-0-	4772	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4620 N	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350	3	N	-0-		-0-
10		4752 N	4752	-0-	-0- B	-0-	4752	3	N	-0-		-0-
11		4620 N	4546	-0-	-74 B	-0-	4546	3	N	-0-		-0-
-----												
ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843												
06		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
08		527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
10		589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
*11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629												
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
07		589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
08		620 N	415	-0-	-205 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
*11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3	N	-0-			-0-
07		3627 N	3601	-0-	-26 B	-0-	3601 3	N	-0-			-0-
08		3627 N	3395	-0-	-232 B	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3510 N	865	-0-	-2645 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
10		4263 N	4263	-0-	-0- B	-0-	4263 3	N	-0-			-0-
*11		3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285
06		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
07		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	1633	-0-	-167 B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1722	-0-	-231 B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
*11		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341
06		960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
08		961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	393	-0-	-567 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
*11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	1800 - 4963
06		3210 N	3128	-0-	-82 B	-0-	3128 3	N	-0-			-0-
07		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3	N	-0-			-0-
08		3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3120 N	610	-0-	-2510 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10		3286 N	591	-0-	-2695 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11		2940 N	2791	-0-	-149 B	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	2061 - 2593
06		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
07		496 N	330	-0-	-166 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
08		527 N	216	-0-	-311 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	218	-0-	-232 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2163 - 4100
06		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
07		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-
08		2263 N	1962	-0-	-301 B	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
10		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3	N	-0-			-0-
*11		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678															
06	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	372 N	289	-0-	-83	B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	104	-0-	-299	B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	270 N	72	-0-	-198	B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078															
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
-----															
SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325															
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	107	-0-	-172	B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
06		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
08		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
*11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
-----												
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237												
06		1530 N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
07		1581 N	881	-0-	-700 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1424	-0-	-126 B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	713	-0-	-757 B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
10		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
*11		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015												
06		4519 N	4519	-0-	-0- B	-0-	4519	3	N	-0-		-0-
07		4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	3	N	-0-		-0-
08		4371 N	3933	-0-	-438 B	-0-	3933	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4530 N	4455	-0-	-75 B	-0-	4455	3	N	-0-		-0-
10		4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905	3	N	-0-		-0-
*11		4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 1544												
CRAWFORD //CONT.// 665748												
WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1590 N	1504	-0-	-86 B	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
07		1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
08		1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1500 N	1493	-0-	-7 B	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
10		1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
*11		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082												
06		780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
07		775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 3		N	-0-		-0-
08		775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639 3		N	-0-		-0-
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
*11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357												
06		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
07		527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
08		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3		N	-0-		-0-
10		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
11		480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3		N	-0-		-0-
-----												
LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415												
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
07		527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
08		496 N	219	-0-	-277 B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
*11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852												
06		990 N	832	-0-	-158 B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	965	-0-	-151 B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
*11		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254															
-----															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335															
-----															
06	750	N	694	-0-	-56	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	744	N	716	-0-	-28	B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	713	N	533	-0-	-180	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	567	-0-	-123	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
-----															
BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888															
-----															
06	1706	N	1611	-0-	-95	B	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1466	N	1296	-0-	-170	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	2077	N	1703	-0-	-374	B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1620	-0-	-150	B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647															
-----															
06	1920	N	1881	-0-	-39	B	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1959	-0-	-56	B	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	1641	-0-	-312	B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088															
-----															
06	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1570	-0-	-73	B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	105	-0-	-1455	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1628	-0-	-46	B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1484	-0-	-46	B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1680 N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	3		N	-0-					-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-					-0-
08		1705 N	1099	-0-	-606 B	-0-	1099	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3		N	-0-					-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3		N	-0-					-0-
*11		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-					-0-
-----																
BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055																
06		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	360	1	2076	3	N	-0-				-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	372	1	2152	3	N	-0-				-0-
08		2480 N	2102	-0-	-378 B	-0-	372	1	1730	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2430 N	2428	-0-	-2 B	-0-	360	1	2068	3	N	-0-				-0-
10		2511 N	2467	-0-	-44 B	-0-	372	1	2095	3	N	-0-				-0-
*11		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	360	1	1967	3	N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037																
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-					-0-
07		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
*11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902																
06		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-					-0-
07		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	3		N	-0-					-0-
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1020 N	688	-0-	-332 B	-0-	688	3		N	-0-					-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-					-0-
*11		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-					-0-
-----																
BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415																
06		1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	1811	3		N	-0-					-0-
07		1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937	3		N	-0-					-0-
08		1953 N	1737	-0-	-216 B	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1800 N	1692	-0-	-108 B	-0-	1692	3		N	-0-					-0-
10		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3		N	-0-					-0-
*11		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3		N	-0-					-0-



-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2700 N	2512	-0-	-188 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07		2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08		2635 N	1535	-0-	-1100 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2520 N	2452	-0-	-68 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10		2759 N	2671	-0-	-88 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*11		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448					
06		2850 N	2618	-0-	-232 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07		2914 N	2862	-0-	-52 B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08		2821 N	2583	-0-	-238 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10		2852 N	2664	-0-	-188 B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11		2490 N	2480	-0-	-10 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON		WELL #:		11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 - 3335					
06		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08		558 N	429	-0-	-129 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10		527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED		WELL #:		11-A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	1994 - 4505					
06		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08		3224 N	2793	-0-	-431 B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		3150 N	1663	-0-	-1487 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10		3565 N	3238	-0-	-327 B	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*11		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 - 3078					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 - 3351					
06		1680 N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08		1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1650 N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10		1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*11		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873													
06		3720 N	3575	-0-	-145 B	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
07		3906 N	2850	-0-	-1056 B	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
08		3844 N	3175	-0-	-669 B	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3570 N	2652	-0-	-918 B	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
10		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 3		N	-0-			-0-
*11		3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495													
06		3840 N	3617	-0-	-223 B	-0-	3617 3		N	-0-			-0-
07		3844 N	3419	-0-	-425 B	-0-	3419 3		N	-0-			-0-
08		3906 N	3628	-0-	-278 B	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3630 N	3357	-0-	-273 B	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
10		3951 N	3951	-0-	-0- B	-0-	3951 3		N	-0-			-0-
*11		3760 N	3760	-0-	-0- B	-0-	3760 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075													
06		3480 N	3249	-0-	-231 B	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
07		3503 N	3436	-0-	-67 B	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
08		3503 N	2995	-0-	-508 B	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3240 N	2646	-0-	-594 B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
10		3441 N	3231	-0-	-210 B	-0-	3231 3		N	-0-			-0-
*11		3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131													
06		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
*11		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403													
06		3600 N	3520	-0-	-80 B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
07		3689 N	3662	-0-	-27 B	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
08		3658 N	3493	-0-	-165 B	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3510 N	3000	-0-	-510 B	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
10		3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757 3		N	-0-			-0-
11		3390 N	3150	-0-	-240 B	-0-	3150 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B106	RRCID ->	146335	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	1770 - 2823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
07		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
08		744 N	488	-0-	-256 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
*11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414
-----												
06		1110 N	939	-0-	-171 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
*11		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700
-----												
06		1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
*11		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 - 2882
-----												
06		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724
-----												
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	45	-0-	-525 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
*11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758
-----												
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
07		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
08		558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	62	-0-	-358 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
10		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
*11		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860 PERF. 1925 - 2860						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976 PERF. 1698 - 4865						
06	3124 N	3124	-0-	-0-	B	-0-	3124	3		N	-0-					-0-
07	3387 N	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	3		N	-0-					-0-
08	3286 N	2244	-0-	-1042	B	-0-	2244	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	3120 N	2160	-0-	-960	B	-0-	2160	3		N	-0-					-0-
10	3417 N	3417	-0-	-0-	B	-0-	3417	3		N	-0-					-0-
*11	2961 N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2961	3		N	-0-					-0-
-----																
FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989 PERF. 2080 - 2984						
06	1740 N	1638	-0-	-102	B	-0-	1638	3		N	-0-					-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3		N	-0-					-0-
08	1829 N	1580	-0-	-249	B	-0-	1580	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1650 N	2	-0-	-1648	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3		N	-0-					-0-
11	1530 N	1422	-0-	-108	B	-0-	1422	3		N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886 PERF. 1695 - 3784						
06	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3		N	-0-					-0-
07	1984 N	1911	-0-	-73	B	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
08	1891 N	1269	-0-	-622	B	-0-	1269	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1920 N	1091	-0-	-829	B	-0-	1091	3		N	-0-					-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3		N	-0-					-0-
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3		N	-0-					-0-
-----																
CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245 PERF. 2087 - 5281						
06	3180 N	3037	-0-	-143	B	-0-	3037	3		N	-0-					-0-
07	3272 N	3272	-0-	-0-	B	-0-	3272	3		N	-0-					-0-
08	3100 N	2937	-0-	-163	B	-0-	2937	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	3030 N	2896	-0-	-134	B	-0-	2896	3		N	-0-					-0-
10	3286 N	3034	-0-	-252	B	-0-	3034	3		N	-0-					-0-
*11	2856 N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	3		N	-0-					-0-
-----																
SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2174 - 4224						
06	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3		N	-0-					-0-
07	1705 N	1231	-0-	-474	B	-0-	1231	3		N	-0-					-0-
08	1829 N	1379	-0-	-450	B	-0-	1379	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1710 N	1000	-0-	-710	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3		N	-0-					-0-
11	1320 N	1175	-0-	-145	B	-0-	1175	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3030 N	2037	-0-	-993 B	-0-	2037	3	N	-0-		-0-	
07	3441 N	2282	-0-	-1159 B	-0-	2282	3	N	-0-		-0-	
08	2728 N	2097	-0-	-631 B	-0-	2097	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	902	-0-	-1138 B	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
10	2294 N	1688	-0-	-606 B	-0-	1688	3	N	-0-		-0-	
11	2040 N	1705	-0-	-335 B	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500												
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3	N	-0-		-0-	
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	589 N	152	-0-	-437 B	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
*11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421												
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
*11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604												
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2216	-0-	-109 B	-0-	2216	3	N	-0-		-0-	
08	2201 N	1849	-0-	-352 B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	2146	3	N	-0-		-0-	
10	2201 N	2164	-0-	-37 B	-0-	2164	3	N	-0-		-0-	
*11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439												
06	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-	
08	2015 N	1663	-0-	-352 B	-0-	1663	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990	3	N	-0-		-0-	
*11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
06	4590 N	4460	-0-	-130 B	-0-	4460	3	N	-0-		-0-	
07	4700 N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	3	N	-0-		-0-	
08	4371 N	2665	-0-	-1706 B	-0-	2665	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4470 N	2371	-0-	-2099 B	-0-	2371	3	N	-0-		-0-	
10	4712 N	3918	-0-	-794 B	-0-	3918	3	N	-0-		-0-	
*11	3811 N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08		682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
*11		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315													
06		3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085 3		N	-0-			-0-
07		3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 3		N	-0-			-0-
08		3193 N	2998	-0-	-195 B	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3090 N	2897	-0-	-193 B	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
10		3348 N	3050	-0-	-298 B	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
11		2910 N	2857	-0-	-53 B	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631													
06		1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
07		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
10		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
*11		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
-----													
WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501													
06		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08		961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
10		992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*11		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
-----													
BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595													
06		3690 N	2929	-0-	-761 B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
07		4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
08		3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
10		4030 N	3902	-0-	-128 B	-0-	3902 3		N	-0-			-0-
*11		3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397													
06		1110 N	774	-0-	-336 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	915	-0-	-201 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
08		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
10		930 N	424	-0-	-506 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467																	
06		2250 N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08		2263 N	845	-0-	-1418 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*11		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559																	
06		1170 N	1127	-0-	-43 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	806	-0-	-310 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1140 N	1002	-0-	-138 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10		1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*11		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373																	
06		1140 N	970	-0-	-170 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07		1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		960 N	430	-0-	-530 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10		1054 N	702	-0-	-352 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2940 N	2907	-0-	-33 B	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
07		2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
08		2914 N	1997	-0-	-917 B	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
10		2945 N	2768	-0-	-177 B	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
*11		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268													
06		2040 N	1388	-0-	-652 B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
07		2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
10		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-			-0-
11		1560 N	1553	-0-	-7 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387													
06		450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
08		403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230													
06		1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1618	-0-	-180 B	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1770 N	1713	-0-	-57 B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
*11		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015													
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620													
06		4140 N	4078	-0-	-62 B	-0-	4078	3	N	-0-			-0-
07		4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
08		4061 N	2397	-0-	-1664 B	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4080 N	3926	-0-	-154 B	-0-	3926	3	N	-0-			-0-
10		4216 N	4113	-0-	-103 B	-0-	4113	3	N	-0-			-0-
*11		3911 N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1878	-0-	-137 B	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2070 N	1975	-0-	-95 B	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
10		2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	3	N	-0-		-0-
*11		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
-----												
COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978												
-----												
06		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
08		1612 N	1161	-0-	-451 B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1590 N	1505	-0-	-85 B	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
*11		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087												
-----												
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
07		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	796	-0-	-568 B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	784	-0-	-416 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
*11		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475												
-----												
06		2070 N	1809	-0-	-261 B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
07		2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
08		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1655	-0-	-145 B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
*11		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921												
-----												
06		4140 N	3943	-0-	-197 B	-0-	3943	3	N	-0-		-0-
07		4061 N	2413	-0-	-1648 B	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
08		3999 N	2859	-0-	-1140 B	-0-	2859	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3	N	-0-		-0-
10		4187 N	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3	N	-0-		-0-
*11		3942 N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256												
-----												
06		1380 N	1143	-0-	-237 B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	888	-0-	-476 B	-0-	888	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	276	-0-	-864 B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	849	-0-	-360 B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
*11		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
08		1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	1077	-0-	-63 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
*11		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325												
06		1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
*11		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375												
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-		-0-
07		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-		-0-
08		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3	N	-0-		-0-
10		775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
*11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084												
06		1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
08		1674 N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1680 N	1655	-0-	-25 B	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1540	-0-	-80 B	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
-----												
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380												
06		2130 N	1994	-0-	-136 B	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
07		2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
08		2356 N	1880	-0-	-476 B	-0-	1880	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1980 N	1868	-0-	-112 B	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
10		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
*11		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377												
06		900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
07		961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
08		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879	3	N	-0-		-0-
10		930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	3	N	-0-		-0-
11		840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2125 - 4919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
07		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
08		775 N	462	-0-	-313 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
*11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 - 5662	
06		3390 N	3245	-0-	-145 B	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
07		3379 N	2950	-0-	-429 B	-0-	2950 3	N	-0-			-0-
08		3379 N	2285	-0-	-1094 B	-0-	2285 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	3119	-0-	-121 B	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
10		3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 3	N	-0-			-0-
*11		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 - 3108	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	2294 - 5747	
06		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1290	-0-	-136 B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1380	-0-	-30 B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1410	-0-	-47 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
*11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 - 5381	
06		1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
*11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A214		RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656	
06		2280 N	1924	-0-	-356 B	-0-	360 1	N	-0-	1564 3		-0-
07		2263 N	1424	-0-	-839 B	-0-	372 1	N	-0-	1052 3		-0-
08		2232 N	2000	-0-	-232 B	-0-	372 1	N	-0-	1628 3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	360 1	N	-0-	1631 3		-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	372 1	N	-0-	1829 3		-0-
*11		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	360 1	N	-0-	1796 3		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON		WELL #: G 7		RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-		-0-	
07		1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	1597 3		N	-0-		-0-	
08		1643 N	1130	-0-	-513 B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522 3		N	-0-		-0-	
10		1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1503 3		N	-0-		-0-	
*11		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-		-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B111		RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959		
06		2250 N	2044	-0-	-206 B	-0-	2044 3		N	-0-		-0-	
07		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3		N	-0-		-0-	
08		2263 N	2130	-0-	-133 B	-0-	2130 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2040 N	416	-0-	-1624 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-	
10		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-		-0-	
*11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3		N	-0-		-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: A 48		RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445		
06		1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731 3		N	-0-		-0-	
07		1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	1800 3		N	-0-		-0-	
08		1798 N	1521	-0-	-277 B	-0-	1521 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1740 N	1659	-0-	-81 B	-0-	1659 3		N	-0-		-0-	
10		1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	1637 3		N	-0-		-0-	
*11		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2600 - 3265		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2122 - 5314		
06		3840 N	3704	-0-	-136 B	-0-	3704 3		N	-0-		-0-	
07		3906 N	3794	-0-	-112 B	-0-	3794 3		N	-0-		-0-	
08		3720 N	3453	-0-	-267 B	-0-	3453 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3690 N	3597	-0-	-93 B	-0-	3597 3		N	-0-		-0-	
10		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812 3		N	-0-		-0-	
*11		3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3		N	-0-		-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: G 6		RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2130 - 4095		
06		3300 N	3156	-0-	-144 B	-0-	3156 3		N	-0-		-0-	
07		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 3		N	-0-		-0-	
08		3441 N	3150	-0-	-291 B	-0-	3150 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3150 N	2842	-0-	-308 B	-0-	2842 3		N	-0-		-0-	
10		3472 N	3457	-0-	-15 B	-0-	3457 3		N	-0-		-0-	
11		3060 N	1147	-0-	-1913 B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-	

-----																	
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010																	
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10		186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475																	
06		1230 N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08		1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1200 N	851	-0-	-349 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*11		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650																	
06		2730 N	1884	-0-	-846 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
08		2790 N	2577	-0-	-213 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10		2976 N	2542	-0-	-434 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*11		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241																	
06		3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07		3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08		3410 N	2383	-0-	-1027 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3330 N	2296	-0-	-1034 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10		3627 N	3464	-0-	-163 B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*11		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184																	
06		1980 N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
07		2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08		2015 N	1855	-0-	-160 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1950 N	1559	-0-	-391 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*11		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		6120 N	5657	-0-	-463 B	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
07		6045 N	5553	-0-	-492 B	-0-	5553 3		N	-0-			-0-
08		5859 N	3832	-0-	-2027 B	-0-	3832 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5670 N	3834	-0-	-1836 B	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
10		6054 N	6054	-0-	-0- B	-0-	6054 3		N	-0-			-0-
*11		5852 N	5852	-0-	-0- B	-0-	5852 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021													
06		7500 N	5626	-0-	-1874 B	-0-	5626 3		N	-0-			-0-
07		8606 N	8606	-0-	-0- B	-0-	8606 3		N	-0-			-0-
08		8153 N	6291	-0-	-1862 B	-0-	6291 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5640 N	-0-	-0-	-5640 B	-0-			N	-0-			-0-
10		8618 N	2470	-0-	-6148 B	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
*11		9692 N	9692	-0-	-0- B	-0-	9692 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290													
06		810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
07		775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
08		744 N	605	-0-	-139 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
10		744 N	217	-0-	-527 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*11		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045													
06		2520 N	2176	-0-	-344 B	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
07		2666 N	2143	-0-	-523 B	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
08		2604 N	2152	-0-	-452 B	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-			N	-0-			-0-
10		2139 N	485	-0-	-1654 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*11		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453													
06		4306 N	4306	-0-	-0- B	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
07		4495 N	4444	-0-	-51 B	-0-	4444 3		N	-0-			-0-
08		4216 N	3644	-0-	-572 B	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4320 N	3978	-0-	-342 B	-0-	3978 3		N	-0-			-0-
10		4433 N	4196	-0-	-237 B	-0-	4196 3		N	-0-			-0-
*11		4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905													
06		1650 N	1362	-0-	-288 B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N	-0-			-0-
10		1395 N	484	-0-	-911 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
*11		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1783	-0-	-263 B	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1302	-0-	-682 B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1980 N	265	-0-	-1715 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
*11		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118													
06		4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535 3		N	-0-			-0-
07		5146 N	4682	-0-	-464 B	-0-	4682 3		N	-0-			-0-
08		4681 N	3728	-0-	-953 B	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-			N	-0-			-0-
10		4681 N	694	-0-	-3987 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
*11		5064 N	5064	-0-	-0- B	-0-	5064 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555													
06		6690 N	5794	-0-	-896 B	-0-	5794 3		N	-0-			-0-
07		6417 N	5908	-0-	-509 B	-0-	5908 3		N	-0-			-0-
08		6200 N	5343	-0-	-857 B	-0-	5343 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5790 N	-0-	-0-	-5790 B	-0-			N	-0-			-0-
10		5969 N	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 3		N	-0-			-0-
*11		6511 N	6511	-0-	-0- B	-0-	6511 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319													
06		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
07		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
08		868 N	648	-0-	-220 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
10		868 N	390	-0-	-478 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*11		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885													
06		2790 N	2763	-0-	-27 B	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
07		3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
08		2821 N	1662	-0-	-1159 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2760 N	2310	-0-	-450 B	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
10		3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
*11		2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090													
06		1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	803	-0-	-517 B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
10		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
*11		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
07		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1650	-0-	-210 B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1770 N	1617	-0-	-153 B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	1716 3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1578	-0-	-12 B	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298													
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
08		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902													
06		3330 N	3267	-0-	-63 B	-0-	3267 3		N	-0-			-0-
07		3472 N	3003	-0-	-469 B	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
08		3565 N	2433	-0-	-1132 B	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3270 N	501	-0-	-2769 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
10		3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814 3		N	-0-			-0-
*11		3274 N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563													
06		6870 N	6075	-0-	-795 B	-0-	360 1	5715 3	N	-0-			-0-
07		6913 N	5616	-0-	-1297 B	-0-	372 1	5244 3	N	-0-			-0-
08		6820 N	6015	-0-	-805 B	-0-	372 1	5643 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		6090 N	4602	-0-	-1488 B	-0-	360 1	4242 3	N	-0-			-0-
10		5983 N	5983	-0-	-0- B	-0-	372 1	5611 3	N	-0-			-0-
11		5820 N	5531	-0-	-289 B	-0-	360 1	5171 3	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728													
06		2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
08		2294 N	2068	-0-	-226 B	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2160 N	1958	-0-	-202 B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2104	-0-	-221 B	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	2008	-0-	-2 B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606													
06		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07		589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
*11		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3		N	-0-		-0-	
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3		N	-0-		-0-	
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-		-0-	
10	713 N	534	-0-	-179 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-	
*11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325												
06	2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065 3		N	-0-		-0-	
07	2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145 3		N	-0-		-0-	
08	2108 N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067 3		N	-0-		-0-	
10	2139 N	2046	-0-	-93 B	-0-	2046 3		N	-0-		-0-	
*11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-		-0-	
-----												
WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184												
06	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 3		N	-0-		-0-	
07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3		N	-0-		-0-	
08	1643 N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1426	-0-	-194 B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-	
10	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846 3		N	-0-		-0-	
*11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045												
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
*11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494												
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-		-0-	
07	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259 3		N	-0-		-0-	
08	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3		N	-0-		-0-	
10	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217 3		N	-0-		-0-	
*11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07		434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	211	-0-	-149 B	-0-			N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
*11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347													
-----													
06		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
08		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	371	-0-	-79 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
10		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340													
-----													
06		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
07		2573 N	2492	-0-	-81 B	-0-	2492	3	N	-0-			-0-
08		2480 N	2255	-0-	-225 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2460 N	2318	-0-	-142 B	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
10		2480 N	2349	-0-	-131 B	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
*11		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315													
-----													
06		3660 N	2174	-0-	-1486 B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
07		3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3	N	-0-			-0-
08		3751 N	3521	-0-	-230 B	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	3	N	-0-			-0-
10		3875 N	3683	-0-	-192 B	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
*11		3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290													
-----													
06		9120 N	8904	-0-	-216 B	-0-	8904	3	N	-0-			-0-
07		9269 N	8526	-0-	-743 B	-0-	8526	3	N	-0-			-0-
08		9021 N	7282	-0-	-1739 B	-0-	7282	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		8910 N	8316	-0-	-594 B	-0-	8316	3	N	-0-			-0-
10		9804 N	9804	-0-	-0- B	-0-	9804	3	N	-0-			-0-
*11		8256 N	8256	-0-	-0- B	-0-	8256	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SNEED //CONT.// 665748											
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3	N	-0-		-0-
07		3441 N	3205	-0-	-236 B	-0-	3205 3	N	-0-		-0-
08		3317 N	2890	-0-	-427 B	-0-	2890 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		3120 N	626	-0-	-2494 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
10		3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
*11		3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175 3	N	-0-		-0-
KILGORE											
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS											
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424											
06		2130 N	2025	-0-	-105 B	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
07		2170 N	2096	-0-	-74 B	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
08		2108 N	1685	-0-	-423 B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
*11		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
SEAY											
WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570											
06		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	2047	-0-	-30 B	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1608	-0-	-407 B	-0-	1608 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1980 N	1865	-0-	-115 B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
10		2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
*11		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
BIVINS											
WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669											
06		3810 N	3757	-0-	-53 B	-0-	3757 3	N	-0-		-0-
07		3906 N	3608	-0-	-298 B	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
08		3813 N	3145	-0-	-668 B	-0-	3145 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		3750 N	3536	-0-	-214 B	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
10		4052 N	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 3	N	-0-		-0-
*11		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-		-0-
MASTERTSON											
WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170											
06		2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
08		2139 N	2110	-0-	-29 B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2130 N	476	-0-	-1654 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2110	-0-	-122 B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
*11		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3600 N	3397	-0-	-203 B	-0-	3397 3	N	-0-			-0-
07		3751 N	3747	-0-	-4 B	-0-	3747 3	N	-0-			-0-
08		3689 N	2375	-0-	-1314 B	-0-	2375 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3390 N	549	-0-	-2841 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
10		3751 N	1818	-0-	-1933 B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
*11		3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
06		1170 N	1136	-0-	-34 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	253	-0-	-887 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	726	-0-	-359 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763												
06		2190 N	2160	-0-	-30 B	-0-	2160 3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2053	-0-	-210 B	-0-	2053 3	N	-0-			-0-
08		2139 N	2106	-0-	-33 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2160 N	2040	-0-	-120 B	-0-	2040 3	N	-0-			-0-
10		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3	N	-0-			-0-
*11		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268												
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
07		992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
08		961 N	935	-0-	-26 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	596	-0-	-334 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
*11		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296												
06		4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099 3	N	-0-			-0-
07		4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220 3	N	-0-			-0-
08		4123 N	3013	-0-	-1110 B	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4110 N	3435	-0-	-675 B	-0-	3435 3	N	-0-			-0-
10		4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393 3	N	-0-			-0-
*11		4031 N	4031	-0-	-0- B	-0-	4031 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432												
06		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
*11		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3	N	-0-		-0-
07		3472 N	3438	-0-	-34 B	-0-	3438	3	N	-0-		-0-
08		3348 N	805	-0-	-2543 B	-0-	805	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3	N	-0-		-0-
10		3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3	N	-0-		-0-
*11		3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
06		1740 N	1547	-0-	-193 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
08		1798 N	1281	-0-	-517 B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	226	-0-	-1334 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
10		1581 N	700	-0-	-881 B	-0-	700	3	N	-0-		-0-
*11		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0												
06		1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	1389	-0-	-171 B	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
10		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1735	-0-	-215 B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253												
06		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717	3	N	-0-		-0-
08		1736 N	1301	-0-	-435 B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1620 N	983	-0-	-637 B	-0-	983	3	N	-0-		-0-
10		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	250	-0-	-1010 B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
06		1980 N	1793	-0-	-187 B	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
08		1953 N	1532	-0-	-421 B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1800 N	1596	-0-	-204 B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1638	-0-	-284 B	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
*11		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221												
06		1200 N	1102	-0-	-98 B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	883	-0-	-227 B	-0-	883	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
*11		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		840 N	620	-0-	-220 B	-0-		620 3		N	-0-	-0-
07		868 N	713	-0-	-155 B	-0-		713 3		N	-0-	-0-
08		837 N	548	-0-	-289 B	-0-		548 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	16	-0-	-614 B	-0-		16 3		N	-0-	-0-
10		713 N	351	-0-	-362 B	-0-		351 3		N	-0-	-0-
*11		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-		1109 3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777												
06		5370 N	3626	-0-	-1744 B	-0-		3626 3		N	-0-	-0-
07		5487 N	5260	-0-	-227 B	-0-		5260 3		N	-0-	-0-
08		4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-		4173 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3630 N	-0-	-0-	-3630 B	-0-				N	-0-	-0-
10		6244 N	6244	-0-	-0- B	-0-		6244 3		N	-0-	-0-
*11		7123 N	7123	-0-	-0- B	-0-		7123 3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507												
06		840 N	749	-0-	-91 B	-0-		749 3		N	-0-	-0-
07		837 N	796	-0-	-41 B	-0-		796 3		N	-0-	-0-
08		837 N	667	-0-	-170 B	-0-		667 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	562	-0-	-188 B	-0-		562 3		N	-0-	-0-
10		806 N	712	-0-	-94 B	-0-		712 3		N	-0-	-0-
*11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-		879 3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785												
06		1830 N	1646	-0-	-184 B	-7418		1646 3		N	-0-	-0-
07		2015 N	1890	-0-	-125 B	-7418		1890 3		N	-0-	-0-
08		1550 N	1582	-0-	32 B	-7386		1582 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7386										
09		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-				N	-0-	-0-
10		1891 N	846	-0-	-1045 B	-0-		846 3		N	-0-	-0-
*11		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-		2314 3		N	-0-	-0-
-----												
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425												
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-		206 3		N	-0-	-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212 3		N	-0-	-0-
08		217 N	175	-0-	-42 B	-0-		175 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238 3		N	-0-	-0-
10		236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236 3		N	-0-	-0-
*11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS				WELL #: A242	RRCID -> 205869	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2972	- 3303						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MASTERSON				WELL #: B134	RRCID -> 214348	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 1948	- 5197						
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3				N	-0-				-0-
07	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856 3				N	-0-				-0-
08	899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603 3				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559 3				N	-0-				-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3				N	-0-				-0-
*11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3				N	-0-				-0-
MASTERSON				WELL #: B140	RRCID -> 214349	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 1965	- 5150						
06	1830 N	1613	-0-	-217 B	-0-	1613 3				N	-0-				-0-
07	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	1716 3				N	-0-				-0-
08	1643 N	1137	-0-	-506 B	-0-	1137 3				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1620 N	1065	-0-	-555 B	-0-	1065 3				N	-0-				-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3				N	-0-				-0-
*11	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3				N	-0-				-0-
MASTERSON				WELL #: B135	RRCID -> 214528	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 1940	- 5212						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS				WELL #: A248	RRCID -> 214878	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 0	- 5250						
06	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130 3				N	-0-				-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195 3				N	-0-				-0-
08	1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142 3				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132 3				N	-0-				-0-
10	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171 3				N	-0-				-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3				N	-0-				-0-
MASTERSON				WELL #: B136	RRCID -> 214965	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2195	- 5387						
06	1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633 3				N	-0-				-0-
07	1705 N	1703	-0-	-2 B	-0-	1703 3				N	-0-				-0-
08	1705 N	1539	-0-	-166 B	-0-	1539 3				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1620 N	495	-0-	-1125 B	-0-	495 3				N	-0-				-0-
10	1705 N	996	-0-	-709 B	-0-	996 3				N	-0-				-0-
*11	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3				N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2340 N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237	3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2377	-0-	-10 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
08	2356 N	2107	-0-	-249 B	-0-	2107	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	59	-0-	-2191 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
10	2387 N	798	-0-	-1589 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
*11	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422												
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
07	2077 N	2016	-0-	-61 B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1612	-0-	-434 B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	1889	3	N	-0-		-0-	
10	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
*11	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244												
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860												
06	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
07	2976 N	2784	-0-	-192 B	-0-	2784	3	N	-0-		-0-	
08	2852 N	2599	-0-	-253 B	-0-	2599	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	2790 N	1052	-0-	-1738 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
*11	3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185												
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	N	-0-		-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	770	-0-	-490 B	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
*11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603												
06	990 N	802	-0-	-188 B	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-		-0-	
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 -	2928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
08		558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	309	-0-	-231 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 -	5565
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PLUMLEY COMPANY		WELL #:		668426	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680 -	2750
LATHAM, WISDOM -1-				1									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992 -	3020
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 -	3196
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 -	3302
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097									
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
07		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-	-0-	
08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-	-0-	
10		961 N	706	-0-	-255 B	-0-	706 2	N	-0-	-0-	
*11		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
11		210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
-----											
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
STATE OF TEXAS A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
-----												
STATE -A-												
WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
-----												
STATE -A-												
WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
-----												
CHAPP												
WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2			N	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2			N	-0-
*10	DLQ G-10	50	-0-	50	B	50	50	3			N	-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	B	94	44	2			N	-0-
-----												
CHAPP												
WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-
*10	DLQ G-10	41	-0-	41	B	41	41	3			N	-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	B	77	36	2			N	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097									
HAGY			WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON			WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	180 N	62	-0-	-118 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON			WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANFORD			WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----														
WHITTENBURG			WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	600 N	379	-0-	-221 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
*11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE -A-			WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2346										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097							
SANFORD -C-			WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
10		434 N	304	-0-	-130 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11		390 N	295	-0-	-95 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
-----												
HACKLEY, E. P.					WELL #:	1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043 PERF. 2922 - 3035
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WATTERS, W. L.					WELL #:	1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2953 - 3075
-----												
06		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
07		279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
*10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
11		690 N	42	-0-	-648 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTHBEND					WELL #:	1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820 PERF. 2320 - 2400
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT -A-					WELL #:	7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343 PERF. 2636 - 2750
-----												
06		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
07		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-		-0-
10		2356 N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2192	-0-	-118 B	-0-	2192	2	N	-0-		-0-
-----												
SANFORD -A-					WELL #:	15	RRCID ->	145518	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	2869 PERF. 2724 - 2869
-----												
06		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-		-0-
07		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-		-0-
08		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2	N	-0-		-0-
10		899 N	634	-0-	-265 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
11		780 N	615	-0-	-165 B	-0-	615	2	N	-0-		-0-
-----												

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097													
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3132 - 3280					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	3107 - 3219					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792					
06		1800 N	1548	-0-	-252 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10		2294 N	1649	-0-	-645 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11		2100 N	1874	-0-	-226 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
-----																	
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2330 - 2816					
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10		372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11		330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
-----																	
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2243 - 2753					
06		1412 N	516	-0-	-896 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10		775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11		690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
-----																	
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	RRCID ->			024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->			024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PRAIRIE OIL COMPANY				675850													
RUSCOE				WELL #:	1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		180 #	-0-	-0-	-180 B	-180					N	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-180					N	-0-					-0-
11		180 N NO RPT	-0-	-0-	-180 B	-180					N	NO RPT					-0-
-----																	
MACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 - 2800				
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634													
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10		496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11		480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCMURTY				WELL #:	1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					28
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					28
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					28
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					28
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					28
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					28
-----																	
MEAKER				WELL #:	2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A				
06		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07		713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11		660 N	221	-0-	-439 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
-----																	
WHITTENBURG G.A.				WELL #:	1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2710 - 2721				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	750 N	540	-0-	-210 B	-0-			540	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-			571	3		N	-0-			-0-
08	589 N	406	-0-	-183 B	-0-			406	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-			543	3		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-			664	3		N	-0-			-0-
*11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-			563	3		N	-0-			-0-
-----															
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602				
06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-			1568	3		N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-			1726	3		N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-			773	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-			917	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	802	-0-	-934 B	-0-			802	3		N	-0-			-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-			1033	3		N	-0-			-0-
-----															
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562				
06	150 N	30	-0-	-120 B	-0-			30	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-			48	3		N	-0-			-0-
08	217 N	20	-0-	-197 B	-0-			20	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-			29	3		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-			35	3		N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-			209	3		N	-0-			-0-
-----															
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260				
06	2575	2633	-0-	58 B	-4589			2633	3		N	-0-			-0-
07	2572	2718	-0-	146 B	-4443			2718	3		N	-0-			-0-
08	2375	2444	-0-	69 B	-4374			2444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1265	CANCELLED UNDERAGE ->			-3109							
09	2142	2447	-0-	305 B	-960			2447	3		N	-0-			-0-
10	3316	823	-0-	-2493 B	-3453			823	3		N	-0-			-0-
11	2722	2630	-0-	-92 B	-3545			2630	3		N	-0-			-0-
-----															
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635				
06	3000 N	2437	-0-	-563 B	-0-			2437	3		N	-0-			192
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-			2562	3		N	-0-			192
08	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-			1116	3		N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2430 N	2363	-0-	-67 B	-0-			2363	3		N	-0-			192
10	2573 N	2380	-0-	-193 B	-0-			2380	3		N	-0-			192
*11	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-			3125	3		N	-0-			192
-----															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396				
BRENT		1099													
06	1050 N	365	-0-	-685 B	-0-			185	1	180	3	N	-0-		-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-			797	1	700	3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-			874	1	800	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-			695	1	695	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1189	-0-	-299 B	-0-			595	1	594	3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1482	-0-	-138 B	-0-			741	1	741	3	N	-0-		-0-



-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641														
BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
08		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	225	-0-	-825 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
*11		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
-----														
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557														
06		1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08		186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*11		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628														
06		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	909	-0-	-362 B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615														
06		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	896	-0-	-94 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	727	-0-	-327 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11		990 N	983	-0-	-7 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641															
BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326															
06		2160 N	1928	-0-	-232 B	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
07		992 N	694	-0-	-298 B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1920 N	1373	-0-	-547 B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
10		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
11		2310 N	1791	-0-	-519 B	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
-----															
MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670															
06		1230 N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
07		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
10		1364 N	925	-0-	-439 B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*11		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576															
06		930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		780 N	184	-0-	-596 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	627	-0-	-613 B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
-----															
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586															
06		1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880	3			N	-0-			-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		870 N	292	-0-	-578 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10		1395 N	684	-0-	-711 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
*11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641												
MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3		N	-0-		-0-
07		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 3		N	-0-		-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2730 N	1922	-0-	-808 B	-0-	1922 3		N	-0-		-0-
10		2294 N	1394	-0-	-900 B	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
11		2040 N	1588	-0-	-452 B	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
-----												
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
07		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	778	-0-	-493 B	-0-	778 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1170 N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
*11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
-----												
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
06		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
07		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	401	-0-	-229 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
*11		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-		-0-
-----												
WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RABCO ENERGY 687738												
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
RABCO ENERGY												
HUMPHRYS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 687738												
WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----												
LOCHTE												
WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
*11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
-----												
RIGSBY												
WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED												
WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
-----												
TERRY												
WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----												
FINLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569												
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860	2	N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2	N	-0-			-0-
*11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
COBB, N. A.				WELL #: T 1		RRCID -> 024058		COMPL. DATE 03/00/1938		TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
07		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
08		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
10		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
*11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 1080		RRCID -> 024287		COMPL. DATE 05/16/1931		TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A		
06		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2130 N	1377	-0-	-753 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
10		2387 N	1791	-0-	-596 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
*11		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 1098		RRCID -> 024289		COMPL. DATE 10/26/1930		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A		
06		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
07		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
*11		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 1100		RRCID -> 024290		COMPL. DATE 02/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878 3	N	-0-			-0-
07		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
08		2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2880 N	1866	-0-	-1014 B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
10		3224 N	2427	-0-	-797 B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
*11		3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083 3	N	-0-			-0-
-----												
BRYAN				WELL #: 8		RRCID -> 025692		COMPL. DATE 03/28/1927		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 025721		COMPL. DATE 10/17/1931		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A		
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
MCCONNELL		WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	251	-0-	-49	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	240 N	100	-0-	-140	B	-0-	N	-0-		-0-	
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610
06	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	895 N	815	-0-	-80	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	730 N	721	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-	
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356
06	90 N	23	-0-	-67	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	186 N	71	-0-	-115	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	150 N	65	-0-	-85	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2390 - 3230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 - 3180
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250
06		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
07		2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979 3	N	-0-			-0-
08		2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2430 N	2319	-0-	-111 B	-0-	2319 3	N	-0-			-0-
10		2976 N	2108	-0-	-868 B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
11		2610 N	2545	-0-	-65 B	-0-	2545 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHAFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 - 2983
06		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
07		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		720 N	630	-0-	-90 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
10		682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2742 - 2896
06		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
08		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
10		1813 N	1291	-0-	-522 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
*11		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	199	-0-	-221 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
-----											
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-	
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	722	-0-	-208 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-	
-----											
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	235	-0-	-168 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2526 - 2668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		697109	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
RICHARDSON, EUGENE		WELL #:		707892	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
JOHNSON, E. B.				WELL #: G 1 A		RRCID -> 024134		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BUCKSHOT				WELL #: 1		RRCID -> 088003		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796	
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	177	-0-	-423 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	307	-0-	-344 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
*11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
-----											
REED				WELL #: 1 A		RRCID -> 100188		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582	
06	1710 N	1127	-0-	-583 B	-0-	1127 2	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992 2	N	-0-		-0-	
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	133	-0-	-1007 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
10	1984 N	557	-0-	-1427 B	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
11	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HERBER				WELL #: 1		RRCID -> 101085		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946	
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-	
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON -B-				WELL #: 1		RRCID -> 141185		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104	
06	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
*11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
-----											
SHERIDAN				WELL #: 2G		RRCID -> 153679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100	
06	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
ROXI PRODUCTION				731758						
MAGNOLIA FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023070	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
-----										
SARGECO, INC.				748526						
JAMESON				WELL #: 1	RRCID -> 023833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
10	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
11	540 N	43	-0-	-497 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT -R-				WELL #: 6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURNETT -R-				WELL #: 8A	RRCID -> 046184	COMPL. DATE 05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	207	-0-	-123 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT RH				WELL #: 2	RRCID -> 156713	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768	
06	120 N	13	-0-	-107 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526							
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	331	-0-	-449 B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-		-0-
08	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2		N	-0-		-0-
11	900 N	148	-0-	-752 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
BARRETT				WELL #: G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
07	3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581 3		N	-0-		-0-
08	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 3		N	-0-		-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3		N	-0-		-0-
11	3600 N	-0-	-0-	-3600 B	-0-			N	-0-		-0-
BARRETT				WELL #: T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BENEDICT				WELL #: 1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-		-0-
BOBBITT				WELL #: 1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-		-0-
BRADFORD				WELL #: 1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	45 1	626 3	N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	45 1	781 3	N	-0-		-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	270 1	826 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	279 1	603 3	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	279 1	296 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 023013			COMPL. DATE 06/05/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 023014			COMPL. DATE 09/03/1947			TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	1			N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	279	1	6	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 023015			COMPL. DATE 10/01/1947			TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A		
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		3	RRCID -> 023016			COMPL. DATE 09/26/1947			TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID -> 023017			COMPL. DATE 06/06/1949			TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
06		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	72	1	338	3	N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	72	1	337	3	N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN		WELL #:		5	RRCID -> 023018			COMPL. DATE 06/23/1950			TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
DAUER															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	54	1	1298	3	N	-0-			-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	54	1	1030	3	N	-0-			-0-
08		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	116	1	800	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	950	-0-	-400 B	-0-	116	1	834	3	N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	116	1	379	3	N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRASHER															
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MONTGOMERY															
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A															
06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
07		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NEIGHBORS															
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RENDLEMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RITTER															
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
08		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
11		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBBINS, JEANETTE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3	N	-0-			-0-
08		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
11		2400 N	-0-	-0-	-2400 B	-0-		N	-0-			-0-
WALL												
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745												
06		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
WINEINGER-MERRICK												
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
08		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
10		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-			-0-
KIRBY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
07		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1560 N	1378	-0-	-182 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
10		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-		N	-0-			-0-
KIRBY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
07		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
08		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-			-0-
KIRBY												
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	10 1	622 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KIRBY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	797	-0-	-193 B	-0-	797 3		N	-0-		-0-
10		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KIRBY												
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
08		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10 1	597 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BENNETT A												
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A												
06		6765 N	6765	-0-	-0- B	-0-	6765 3		N	-0-		-0-
07		6328 N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 3		N	-0-		-0-
08		7899 N	7899	-0-	-0- B	-0-	7899 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		7010 N	7010	-0-	-0- B	-0-	7010 3		N	-0-		-0-
10		6075 N	6075	-0-	-0- B	-0-	6075 3		N	-0-		-0-
11		7650 N	-0-	-0-	-7650 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT N UNIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575												
06		5004 N	5004	-0-	-0- B	-0-	5004 3		N	-0-		-0-
07		4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668 3		N	-0-		-0-
08		4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5010 N	4267	-0-	-743 B	-0-	4267 3		N	-0-		-0-
10		4261 N	4261	-0-	-0- B	-0-	4261 3		N	-0-		-0-
11		4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557												
06		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540												
06		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
10		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3	N	-0-		-0-
07		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
08		3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3	N	-0-		-0-
11		2940 N	-0-	-0-	-2940 B	-0-		N	-0-		-0-
BURNETT E UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438	
06		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
07		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
08		2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
10		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11		1875 N	-0-	-0-	-1875 B	-0-		N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795	
06		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
07		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
10		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
11		2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-		N	-0-		-0-
BURNETT X UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
06		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
10		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-		-0-
BURNETT U UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
10		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
11		1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
06		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-	
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-		-0-	
BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750
06	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 3	N	-0-		-0-	
07	3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228 3	N	-0-		-0-	
08	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-		-0-	
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931 3	N	-0-		-0-	
11	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	-0-		-0-	
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625
06	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-	
07	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-		-0-	
08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-	
10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-		-0-	
11	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-		-0-	
BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-	
08	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	1766	-0-	-34 B	-0-	1766 3	N	-0-		-0-	
10	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-		-0-	
11	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-		-0-	
BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760
06	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-		-0-	
07	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3	N	-0-		-0-	
08	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 N	2281	-0-	-119 B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-	
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-	
11	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-		N	-0-		-0-	
BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 - 2400
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-	
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	57	-0-	-183 B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
06		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
07		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT J UNIT												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
06		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
07		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
08		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
10		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
06		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3		N	-0-		-0-
07		2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 3		N	-0-		-0-
08		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
10		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
11		2820 N	-0-	-0-	-2820 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT AD UNIT												
WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		3619 N	3619	-0-	-0-	B	-0-	3619	3		N	-0-
07		3275 N	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	3		N	-0-
08		3747 N	3747	-0-	-0-	B	-0-	3747	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3516 N	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	3		N	-0-
10		T. A.	2167	-0-	-0-	B	2167	2167	3		N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2167				N	-0-
-----												
BURNETT M UNIT												
WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502												
06		2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3		N	-0-
07		2699 N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	3		N	-0-
08		2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	2755	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444	3		N	-0-
10		2624 N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3		N	-0-
11		2670 N	-0-	-0-	-2670	B	-0-				N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575												
06		2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3		N	-0-
07		2262 N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	3		N	-0-
08		2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3		N	-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3		N	-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310	B	-0-				N	-0-
-----												
BURNETT O UNIT												
WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610												
06		1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3		N	-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3		N	-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3		N	-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3		N	-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	B	-0-				N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024												
06		1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3		N	-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3		N	-0-
08		2224 N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3		N	-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3		N	-0-
11		2160 N	-0-	-0-	-2160	B	-0-				N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925												
06		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3	N	-0-			-0-
07		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-
08		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2700 N	1826	-0-	-874 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
10		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
11		2400 N	-0-	-0-	-2400 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625
-----												
06		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
07		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-			-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1757	-0-	-313 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651
-----												
06		3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
07		3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 3	N	-0-			-0-
08		3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
10		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
11		3270 N	-0-	-0-	-3270 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2556 - 2875
-----												
06		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	08/12/1942	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2667 - 3010
-----												
06		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2374 - 2590
-----												
06		4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3	N	-0-			-0-
07		4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714 3	N	-0-			-0-
08		4681 N	4681	-0-	-0- B	-0-	4681 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
10		3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3	N	-0-			-0-
11		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2357 - 2675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
10		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2396 - 2755
06		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
07		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1977 - 4545
06		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
08		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
10		T. A.	1606	-0-	1606 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	1606	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2344 - 2658
06		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441 - 2651
06		7073 N	7073	-0-	-0- B	-0-	7073 3	N	-0-			-0-
07		6854 N	6854	-0-	-0- B	-0-	6854 3	N	-0-			-0-
08		6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5841 N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841 3	N	-0-			-0-
10		6554 N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554 3	N	-0-			-0-
11		6450 N	-0-	-0-	-6450 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844 - 4500
06		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
07		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3	N	-0-			-0-
08		2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2670 N	1930	-0-	-740 B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
10		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
11		2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2410 - 2825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2054 - 3875
-----												
06		8618 N	8618	-0-	-0- B	-0-	8618 3	N	-0-			-0-
07		8347 N	8347	-0-	-0- B	-0-	8347 3	N	-0-			-0-
08		8795 N	8795	-0-	-0- B	-0-	8795 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		10326 N	10326	-0-	-0- B	-0-	10326 3	N	-0-			-0-
10		9351 N	9351	-0-	-0- B	-0-	9351 3	N	-0-			-0-
11		8520 N	-0-	-0-	-8520 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF.	2248 - 4835
-----												
06		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2268 - 2682
-----												
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2371 - 2850
-----												
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
07		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
08		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 - 2600
-----												
06		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3		N	-0-	-0-
07		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3		N	-0-	-0-
08		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3		N	-0-	-0-
10		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3		N	-0-	-0-
11		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-				N	-0-	-0-
BURNETT												
WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164												
06		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3		N	-0-	-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3		N	-0-	-0-
08		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-	-0-
10		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-	-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-				N	-0-	-0-
BURNETT												
WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770												
06		6139 N	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3		N	-0-	-0-
07		6390 N	6390	-0-	-0- B	-0-	6390	3		N	-0-	-0-
08		6365 N	6365	-0-	-0- B	-0-	6365	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6150 N	6026	-0-	-124 B	-0-	6026	3		N	-0-	-0-
10		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3		N	-0-	-0-
11		6150 N	-0-	-0-	-6150 B	-0-				N	-0-	-0-
BURNETT AE UNIT												
WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580												
06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3		N	-0-	-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3		N	-0-	-0-
08		2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3000 N	3134	-0-	134 B	134	3134	3		N	-0-	-0-
10		2030 N	1896	-0-	-134 B	-0-	1896	3		N	-0-	-0-
11		2730 N	-0-	-0-	-2730 B	-0-				N	-0-	-0-
BURNETT AA UNIT												
WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964												
06		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3		N	-0-	-0-
07		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3		N	-0-	-0-
08		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3		N	-0-	-0-
10		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3		N	-0-	-0-
11		2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-				N	-0-	-0-
BURNETT Z UNIT												
WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060												
06		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-	-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-	-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-	-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3		N	-0-	-0-
11		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	3		N	-0-			-0-
10		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267														
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT H UNIT														
WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940														
06		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1050 N	984	-0-	-66 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933														
06		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
07		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074
06		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 - 2800
06		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 - 2911
06		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
08		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 - 2708
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
07		4726 N	4726	-0-	-0- B	-0-	4726 3	N	-0-			-0-
08		4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4162 N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 3	N	-0-			-0-
10		3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	-0-	-0-	-4650 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834
06		2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3	N	-0-			-0-
07		3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006 3	N	-0-			-0-
08		3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 3	N	-0-			-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
11		2970 N	-0-	-0-	-2970 B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	1034	-0-	1034 B	-2799	1034 3	N	-0-			-0-
07		0 N	940	-0-	940 B	-1859	940 3	N	-0-			-0-
08		0 N	966	-0-	966 B	-893	966 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-893						
09		997 N	844	-0-	-153 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675
-----												
06		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3	N	-0-			-0-
07		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		2220 N	2195	-0-	-25 B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2523 - 2724
-----												
06		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2966 - 3157
-----												
06		3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3	N	-0-			-0-
07		3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700 3	N	-0-			-0-
08		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493 3	N	-0-			-0-
10		3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3	N	-0-			-0-
11		3540 N	-0-	-0-	-3540 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	2975 - 3266
-----												
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2611 - 2930
-----												
06		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, C. E.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333	3	N	-0-		-0-	
07	4808 N	4808	-0-	-0- B	-0-	4808	3	N	-0-		-0-	
08	5294 N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5340 N	4503	-0-	-837 B	-0-	4503	3	N	-0-		-0-	
10	4682 N	4682	-0-	-0- B	-0-	4682	3	N	-0-		-0-	
11	5130 N	-0-	-0-	-5130 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A												
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3	N	-0-		-0-	
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3	N	-0-		-0-	
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A												
06	4893 N	4893	-0-	-0- B	-0-	4893	3	N	-0-		-0-	
07	4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3	N	-0-		-0-	
08	4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4890 N	4812	-0-	-78 B	-0-	4812	3	N	-0-		-0-	
10	4256 N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256	3	N	-0-		-0-	
11	4770 N	-0-	-0-	-4770 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948												
06	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3	N	-0-		-0-	
07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3	N	-0-		-0-	
08	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3	N	-0-		-0-	
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3	N	-0-		-0-	
11	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A												
06	3793 N	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	3	N	-0-		-0-	
07	3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3	N	-0-		-0-	
08	4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3	N	-0-		-0-	
10	3112 N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3	N	-0-		-0-	
11	3870 N	-0-	-0-	-3870 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FUQUA												
WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878												
06	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FUQUA //CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-		-0-
08		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010												
06		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581 3		N	-0-		-0-
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A												
06		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A												
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700												
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	303 2	30 9	N	27	25 1	18
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810												
06		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	342 1	2362 2	N	-0-		-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT, M.C.			WELL #:	G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	3002 - 3090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1996	-0-	-143 B	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1950 N	1941	-0-	-9 B	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEXTER			WELL #:	E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
08		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANFORD, J. M.			WELL #:	P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT			WELL #:	66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874	
06		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT			WELL #:	84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857	
06		3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 3		N	-0-			-0-
07		3178 N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
08		3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
10		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
11		3030 N	-0-	-0-	-3030 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT L UNIT			WELL #:	A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545	
06		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
07		2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
10		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3		N	-0-			-0-
11		2760 N	-0-	-0-	-2760 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCCOY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AEBERSOLD												
WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AEBERSOLD												
WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAUCHAMP												
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1800 N	1535	-0-	-265 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEDNORZ, J. G.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENNETT												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BENNETT-SNEED													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2790 N	2050	-0-	-740 B	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
07		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
08		4629 N	4629	-0-	-0- B	-0-	4629 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BINKLEY													
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
07		837 N	508	-0-	-329 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M. C.													
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M. C.													
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A													
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M. C.													
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730													
06		3949 N	3949	-0-	-0- B	-0-	629 1	3320 2	N	-0-			-0-
07		3573 N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
08		4309 N	3379	-0-	-930 B	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3960 N	3145	-0-	-815 B	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M. C.													
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A													
06		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
07		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2490 N	2431	-0-	-59 B	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940														
06	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	30 9	N	27	25 1		15
07	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
06	1260 N	587	-0-	-673	B	-0-	188	1	368 2	N	28	25 1		27
07	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
06	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	31 9	N	28	26 1		20
07	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	630 N	319	-0-	-311	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
06	540 N	447	-0-	-93	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		990 N	690	-0-	-300 B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
07		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750												
-----												
06		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	374 1	N	-0-	1155 2		-0-
07		1612 N	1050	-0-	-562 B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1411	-0-	-542 B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273												
-----												
06		3450 #	1895	-0-	-1555 B	-4950	1895 2	N	-0-			-0-
07		3565 #	2013	-0-	-1552 B	-6502	2013 2	N	-0-			-0-
08		3565 #	1989	-0-	-1576 B	-8078	1989 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8078								
09		3450 #	1847	-0-	-1603 B	-9681	1847 2	N	-0-			-0-
10		3100 #	NO RPT	-0-	-3100 B	-12781		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-12781		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A												
-----												
06		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
07		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
-----												
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2	N	-0-			-0-
08		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605												
-----												
06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
08		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, M.C.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	1526	-0-	-644 B	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
08		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M.C.													
WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A													
06		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1478	-0-	-72 B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	1347	-0-	-123 B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M.C.													
WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A													
06		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	387 1	1155 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1192	-0-	-451 B	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, S. B.													
WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A													
06		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, S. B.													
WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M.C.													
WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455													
06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
07		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
BURNETT, M.C.										WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-							
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-			-0-							
08		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
CRUTCHFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A			
06		780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-							
07		620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-							
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
CRUTCHFIELD										WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A			
06		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 2	N	-0-			-0-							
07		2046 N	1976	-0-	-70 B	-0-	1976 2	N	-0-			-0-							
08		2945 N	1678	-0-	-1267 B	-0-	1678 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		2610 N	640	-0-	-1970 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
CRUTCHFIELD										WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
06		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-			-0-							
07		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-							
08		1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
CRUTCHFIELD										WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2	N	-0-			-0-							
07		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-			-0-							
08		1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1740 N	1642	-0-	-98 B	-0-	1642 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
CRUTCHFIELD										WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-							
07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-			-0-							
08		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CRUTCHFIELD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
06		1857 N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	N	-0-	-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2	N	-0-	-0-
08		1922 N	1822	-0-	-100	B	-0-	1822	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1860 N	1771	-0-	-89	B	-0-	1771	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
CRUTCHFIELD												
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A												
06		8465 N	8465	-0-	-0-	B	-0-	8465	2	N	-0-	-0-
07		7967 N	7967	-0-	-0-	B	-0-	7967	2	N	-0-	-0-
08		8215 N	7814	-0-	-401	B	-0-	7814	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		8584 N	8584	-0-	-0-	B	-0-	8584	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A												
06		2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	576	1	1566	2	-0-
07		1581 N	1572	-0-	-9	B	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
08		1612 N	1334	-0-	-278	B	-0-	1334	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	1172	-0-	-958	B	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930												
06		1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	597	1	695	2	-0-
07		1147 N	710	-0-	-437	B	-0-	710	2	N	-0-	-0-
08		1085 N	613	-0-	-472	B	-0-	613	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	580	-0-	-710	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1170 N	794	-0-	-376	B	-0-	794	2	N	-0-	-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	N	-0-	-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	N	-0-	-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2	N	-0-	-0-
08		1395 N	1181	-0-	-214	B	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1650 N	1479	-0-	-171	B	-0-	1479	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	361 1	2507 2	N	-0-		-0-
07		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
08		2387 N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2880 N	1906	-0-	-974 B	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2280 N	2122	-0-	-158 B	-0-	374 1	1748 2	N	-0-		-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
08		2294 N	1353	-0-	-941 B	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2130 N	1296	-0-	-834 B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		4238 N	4238	-0-	-0- B	-0-	577 1	3661 2	N	-0-		-0-
07		3999 N	3640	-0-	-359 B	-0-	3640 2		N	-0-		-0-
08		3813 N	3496	-0-	-317 B	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4230 N	2466	-0-	-1764 B	-0-	2466 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	503 1	2051 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	2003	-0-	-229 B	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	1136	-0-	-1414 B	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
07		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	905 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1230 N	1086	-0-	-144 B	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	339 1	N	-0-	1759 2		-0-
07		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1391	-0-	-562 B	-0-	1391 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2100 N	1842	-0-	-258 B	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	597 1	N	-0-	937 2		-0-
07		1333 N	984	-0-	-349 B	-0-	984 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	652	-0-	-681 B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1530 N	855	-0-	-675 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	389 1	N	-0-	1778 2		-0-
07		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1237	-0-	-716 B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2160 N	1631	-0-	-529 B	-0-	1631 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A												
06		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
07		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 2	N	-0-			-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1530 N	1247	-0-	-283 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2430 N	1750	-0-	-680 B	-0-	243 1	N	-0-	1507 2		-0-
07		2077 N	1636	-0-	-441 B	-0-	1636 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1102	-0-	-758 B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1740 N	1371	-0-	-369 B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1440 N	1247	-0-	-193 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	588	-0-	-528 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	440	-0-	-820 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	949	-0-	-311 B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1800 N	510	-0-	-1290 B	-0-	88 1	422 2	N	-0-		-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	892	-0-	-158 B	-0-	892 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3090 #	2665	-0-	-425 B	-917	403 1	2262 2	N	-0-		-0-
07		3193 #	2376	-0-	-817 B	-1734	2376 2		N	-0-		-0-
08		3193 #	2162	-0-	-1031 B	-2765	2162 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2765										
09		3090 #	1578	-0-	-1512 B	-4277	1578 2		N	-0-		-0-
10		3193 #	NO RPT	-0-	-3193 B	-7470			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7470			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
06		2580 N	2270	-0-	-310 B	-0-	376 1	1894 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	2108	-0-	-186 B	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	2257	-0-	-316 B	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2280 N	1942	-0-	-338 B	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2130 N	1848	-0-	-282 B	-0-	310 1	1538 2	N	-0-		-0-
07		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	1981	-0-	-592 B	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2460 N	2396	-0-	-64 B	-0-	374 1	2022 2	N	-0-		-0-
07		2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
08		2697 N	2002	-0-	-695 B	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2400 N	1647	-0-	-753 B	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	403 1	1839 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1417	-0-	-567 B	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2250 N	1718	-0-	-532 B	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327												
06		2700 N	2577	-0-	-123 B	-0-	396 1	2181 2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	2219	-0-	-509 B	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2580 N	2076	-0-	-504 B	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1680 N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1650 N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810												
06		2310 N	2070	-0-	-240 B	-0-	331 1	1739 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1832	-0-	-121 B	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
08		2263 N	1594	-0-	-669 B	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2070 N	1478	-0-	-592 B	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		3030 N	2947	-0-	-83 B	-0-	598 1	2349 2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2583	-0-	-207 B	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
08		3007 N	2345	-0-	-662 B	-0-	2345 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2940 N	1785	-0-	-1155 B	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1440 N	1285	-0-	-155 B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1290 N	1097	-0-	-193 B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
06		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
07		620 N	465	-0-	-155 B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER												
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A												
06		2580 N	2557	-0-	-23 B	-0-	420 1	2137 2	N	-0-		-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	2196	-0-	-532 B	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	2109	-0-	-441 B	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
GARNER												
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
GOBER												
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2280 N	1436	-0-	-844 B	-0-	262 1	1174 2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
08		2418 N	2095	-0-	-323 B	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
GOBER																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
06		2190 N	1846	-0-	-344 B	-0-	218	1	1628	2	N	-0-				-0-
07		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
08		2728 N	2371	-0-	-357 B	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GOBER																
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		3900 N	3564	-0-	-336 B	-0-	620	1	2944	2	N	-0-				-0-
07		3456 N	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-				-0-
08		3937 N	3371	-0-	-566 B	-0-	3371	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3570 N	3250	-0-	-320 B	-0-	3250	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GORES																
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A																
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GORES																
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HAIDUK																
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A																
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-				-0-
07		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
08		868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		870 N	727	-0-	-143 B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HAILE																
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		3120 N	2946	-0-	-174 B	-0-	2946	2			N	-0-				-0-
07		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-				-0-
08		4030 N	3440	-0-	-590 B	-0-	3440	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2940 N	2347	-0-	-593 B	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAILLE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-		-0-
07		713 N	70	-0-	-643 B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
08		527 N	2	-0-	-525 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRISON												
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
08		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
HAAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441												
06		1920 N	1308	-0-	-612 B	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	887	-0-	-433 B	-0-	887 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
HAAS												
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	496	-0-	-104 B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JESTER												
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3390 N	3220	-0-	-170 B	-0-	601 1	2619 2	N	-0-		-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
08		3317 N	2381	-0-	-936 B	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3210 N	2385	-0-	-825 B	-0-	2385 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON, CART												
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1290 N	42	-0-	-1248 B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	378	-0-	-986 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
JOHNSON, E. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		720 N	22	-0-	-698 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		713 N	219	-0-	-494 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON WALTERS														
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		5670 N	5051	-0-	-619 B	-0-	551	1	4500	2	N	-0-		-0-
07		4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2		N	-0-			-0-
08		3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5040 N	3151	-0-	-1889 B	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JORDAN														
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A														
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JORDAN														
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A														
06		1680 N	1317	-0-	-363 B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
07		3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
08		2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JORDAN														
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A														
06		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
08		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JORDAN														
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A														
06		1590 N	1347	-0-	-243 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
07		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KALKA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	235 1	652 2			N	-0-	-0-
07	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 2				N	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	390	-0-	-510 B	-0-	390 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2				N	-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2				N	-0-	-0-
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KILGORE PAR												
WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	450 N	339	-0-	-111 B	-0-	339 2				N	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2				N	-0-	-0-
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEDRIK												
WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
06	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 2				N	-0-	-0-
07	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2				N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LUCKY TIGER												
WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCCONNELL, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCCOY												
WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635												
06		714 N	714	-0-	B	-0-	714 2	N	-0-		-0-	
07		776 N	776	-0-	B	-0-	776 2	N	-0-		-0-	
08		850 N	850	-0-	B	-0-	850 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		815 N	815	-0-	B	-0-	815 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCEWEN												
WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A												
06		829 N	829	-0-	B	-0-	829 2	N	-0-		-0-	
07		1384 N	1384	-0-	B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-	
08		1384 N	1384	-0-	B	-0-	1384 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1322 N	1322	-0-	B	-0-	1322 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
06		660 N	609	-0-	B	-0-	609 2	N	-0-		-0-	
07		542 N	542	-0-	B	-0-	542 2	N	-0-		-0-	
08		837 N	758	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		833 N	833	-0-	B	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
06		971 N	971	-0-	B	-0-	971 2	N	-0-		-0-	
07		972 N	972	-0-	B	-0-	972 2	N	-0-		-0-	
08		1233 N	1233	-0-	B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	822	-0-	B	-0-	822 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A												
06		1290 N	1133	-0-	B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-	
07		1302 N	958	-0-	B	-0-	958 2	N	-0-		-0-	
08		1719 N	1719	-0-	B	-0-	1719 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1624 N	1624	-0-	B	-0-	1624 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCLAUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
06		780 N	445	-0-	-335 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
08		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A												
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08		496 N	194	-0-	-302 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580												
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2	N	-0-			-0-
08		992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
06		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MAUDLIN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
06		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MINERAL INV.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	409 1	N	-0-	1310 2		-0-
07		1550 N	1342	-0-	-208 B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	1437	-0-	-273 B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MINERAL INV.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE												
WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
NOEL												
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A												
06		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
POPE -D-												
WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A												
06		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PYTHIAN												
WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028												
06		3720 N	1475	-0-	-2245 B	-0-	180 1	N	-0-	1295 2		-0-
07		3069 N	2646	-0-	-423 B	-0-	2646 2	N	-0-			-0-
08		3720 N	2986	-0-	-734 B	-0-	2986 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RAMMING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
06	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER												
WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A												
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER												
WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A												
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1220	-0-	-671 B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	773	-0-	-967 B	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER												
WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A												
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER												
WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A												
06	3598 N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
07	3973 N	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
08	3720 N	3714	-0-	-6 B	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER												
WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SCHAFFER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-	-0-				
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-	-0-				
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
SCHAFFER													
WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A													
06	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-	-0-				
07	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-	-0-				
08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2	N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
SCHAFFER													
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A													
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	288 1	825 2	N	-0-	-0-			
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-	-0-			
08	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 2		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	695	-0-	-415 B	-0-	695 2		N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
SCHLEE													
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A													
06	4470 N	4391	-0-	-79 B	-0-	575 1	3816 2	N	-0-	-0-			
07	4092 N	3846	-0-	-246 B	-0-	3846 2		N	-0-	-0-			
08	3999 N	2895	-0-	-1104 B	-0-	2895 2		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4380 N	2755	-0-	-1625 B	-0-	2755 2		N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
SNEED, ESTATE													
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2940 N	2874	-0-	-66 B	-2951	2874 2		N	-0-	-0-			
07	2356 N	3249	-0-	893 B	-2058	3249 2		N	-0-	-0-			
08	3100 N	2839	-0-	-261 B	-2058	2839 2		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -841 CANCELLED UNDERAGE -> -1217												
09	2880 N	2605	-0-	-275 B	-841	2605 2		N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-841			N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-841			N	NO RPT	-0-			
SNEED, J. T.													
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042													
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-	-0-			
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-	-0-			
08	1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045 2		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 2		N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2580 N	2121	-0-	-459 B	-0-	2121	2	N	-0-		-0-	
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2	N	-0-		-0-	
08	2573 N	2436	-0-	-137 B	-0-	2436	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	2036	-0-	-94 B	-0-	2036	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	2	N	-0-		-0-	
07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
07	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1354	-0-	-506 B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J.T. "S"												
WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2	N	-0-		-0-	
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1190	-0-	-250 B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. "W"												
WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3480 N	3125	-0-	-355 B	-0-	564	1	N	-0-		-0-	
07	2728 N	2707	-0-	-21 B	-0-	2707	2	N	-0-		-0-	
08	3441 N	2528	-0-	-913 B	-0-	2528	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3120 N	1764	-0-	-1356 B	-0-	1764	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	2	N	-0-		-0-	
07	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	2	N	-0-		-0-	
08	3596 N	3532	-0-	-64 B	-0-	3532	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3480 N	2878	-0-	-602 B	-0-	2878	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J. T. "W"													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	331 1	1814 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290 2			N	-0-			-0-
08	2852 N	2175	-0-	-677 B	-0-	2175 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	2100	-0-	-60 B	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	432 1	2618 2		N	-0-			-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2			N	-0-			-0-
08	3131 N	1692	-0-	-1439 B	-0-	1692 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3060 N	7	-0-	-3053 B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J. T. "W"													
WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	597 1	2993 2		N	-0-			-0-
07	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 2			N	-0-			-0-
08	3472 N	3237	-0-	-235 B	-0-	3237 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3600 N	3133	-0-	-467 B	-0-	3133 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1590 N	1450	-0-	-140 B	-0-	1450 2			N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1246	-0-	-459 B	-0-	1246 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	899	-0-	-541 B	-0-	899 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2			N	-0-			-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2			N	-0-			-0-
08	2418 N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J.T. "S"													
WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2040 N	1997	-0-	-43 B	-0-	389 1	1608 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	1643 2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1529	-0-	-486 B	-0-	1529 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1219	-0-	-791 B	-0-	1219 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2	N	-0-		-0-	
07	2046 N	1791	-0-	-255 B	-0-	1791	2	N	-0-		-0-	
08	2449 N	1915	-0-	-534 B	-0-	1915	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	1648	-0-	-662 B	-0-	1648	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572	2	N	-0-		-0-	
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1088	-0-	-472 B	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2	N	-0-		-0-	
07	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
08	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1998	-0-	-192 B	-0-	1998	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A												
06	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2	N	-0-		-0-	
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2	N	-0-		-0-	
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1274	-0-	-646 B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1206	-0-	-474 B	-0-	1206	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED, J. T. "U"			WELL #:		S 9	RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3960 N	3918	-0-	-42 B	-0-	604	1	3314	2	N	-0-			-0-
07		3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
08		4092 N	3588	-0-	-504 B	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3930 N	3228	-0-	-702 B	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J. T.			WELL #:		S 11	RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
07		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2220 N	1443	-0-	-777 B	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J.T. "S"			WELL #:		S 14	RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2425 - 3054			
06		2940 N	2336	-0-	-604 B	-0-	351	1	1985	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	1223	-0-	-1040 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
08		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J. T.			WELL #:		S 15	RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
08		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	600	-0-	-270 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J. T. "U"			WELL #:		S 16	RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1680 N	1396	-0-	-284 B	-0-	182	1	1214	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1466	-0-	-146 B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1560	-0-	-362 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED, J.T. "S"			WELL #:		S 17	RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
07		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
08		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2130 N	2017	-0-	-113 B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J. T.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 1938													
//CONT.// 760218													
WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1667	-0-	-7 B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1650 N	1316	-0-	-334 B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED, J. T. "V"													
WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1470 N	3	-0-	-1467 B	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALLEY-BAIRD													
WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR													
WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
08		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR													
WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761													
06		3180 N	3030	-0-	-150 B	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
07		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
08		3472 N	3062	-0-	-410 B	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3030 N	2788	-0-	-242 B	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR													
WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		2790 N	2395	-0-	-395 B	-0-	391 1	2004 2	N	-0-			-0-
07		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
08		2790 N	2387	-0-	-403 B	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TAYLOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4260 N	3961	-0-	-299 B	-0-	3961 2	N	-0-			-0-
07		2914 N	2122	-0-	-792 B	-0-	2122 2	N	-0-			-0-
08		4216 N	2387	-0-	-1829 B	-0-	2387 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3960 N	3636	-0-	-324 B	-0-	3636 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS FEE												
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON												
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2520 N	2402	-0-	-118 B	-0-	2402 2	N	-0-			-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	2010	-0-	-315 B	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2400 N	2370	-0-	-30 B	-0-	2370 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON												
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
06		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
07		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
08		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON												
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		930 N	590	-0-	-340 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
07		775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
08		806 N	649	-0-	-157 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON												
WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543												
06		1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	966 2	N	-0-			-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
08		961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	834	-0-	-126 B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
THOMPSON			WELL #:	T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1410 N	1297	-0-	-113 B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-	
07		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-	
08		1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMPSON			WELL #:	T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	
07		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2	N	-0-			-0-	
08		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMPSON			WELL #:	T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1140 N	774	-0-	-366 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-	
07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-	
08		992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMPSON			WELL #:	T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-	
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-	
08		1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1290 N	1037	-0-	-253 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMPSON			WELL #:	10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577 - 4975	
06		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
07		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
URBANCZYK, B.			WELL #:	G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
07		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-	
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		990 N	975	-0-	-15 B	-0-	975 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
URBANCZYK, B.			WELL #:	L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URBANCZYK, J. H.			WELL #:	L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A	
06		810 N	440	-0-	-370 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URBANCZYK, J. H.			WELL #:	1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A	
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VANIMAN			WELL #:	E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A	
06		750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07		713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON WALTERS			WELL #:	1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS			WELL #:	T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
07		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
08		2790 N	2209	-0-	-581 B	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3030 N	2299	-0-	-731 B	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WITTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		570 N	459	-0-	-111 B	-0-			459 2			-0-
07		589 N	486	-0-	-103 B	-0-			486 2			-0-
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-			596 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-			602 2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
06		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-			1575 3			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-			1678 3			-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-			1598 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-			1420 3			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-			1309 3			-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-						-0-
RIGGINS U-TEXAS												
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-			93 3			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-			101 3			-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-			99 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		87 N	87	-0-	-0- B	-0-			87 3			-0-
10		81 N	81	-0-	-0- B	-0-			81 3			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						-0-
CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
06		1260 N	814	-0-	-446 B	-0-			160 1	654 2		-0-
07		961 N	488	-0-	-473 B	-0-			488 2			-0-
08		961 N	724	-0-	-237 B	-0-			724 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		956 N	956	-0-	-0- B	-0-			956 2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A												
06		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-			1509 2			-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-			1655 2			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-			1647 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-			1412 2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
MADDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		600 N	456	-0-	-144 B	-0-			456 2			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-			1602 2			-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-			417 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-			1192 2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POWERS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 2			N	-0-		-0-
07	913 N	913	-0-	-0 B	-0-	913 2			N	-0-		-0-
08	931 N	931	-0-	-0 B	-0-	931 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	905 N	905	-0-	-0 B	-0-	905 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
WELLS SMOOT												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
06	1953 N	1953	-0-	-0 B	-0-	1953 2			N	-0-		-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0 B	-0-	2325 2			N	-0-		-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0 B	-0-	2396 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	2010	-0-	-0 B	-0-	2010 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-
BRENT												
WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979												
06	713 N	713	-0-	-0 B	-0-	145 1	568 3		N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0 B	-0-	145 1	568 3		N	-0-		-0-
08	492 N	492	-0-	-0 B	-0-	115 1	377 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	622 N	622	-0-	-0 B	-0-	125 1	497 3		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	120 1	399 3		N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-		-0-
BRENT												
WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100												
06	822 N	822	-0-	-0 B	-0-	135 1	687 3		N	-0-		-0-
07	943 N	943	-0-	-0 B	-0-	155 1	788 3		N	-0-		-0-
08	912 N	912	-0-	-0 B	-0-	155 1	757 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	883 N	883	-0-	-0 B	-0-	150 1	733 3		N	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0 B	-0-	155 1	746 3		N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		-0-
NEILD D												
WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
SNEED -A-												
WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952												
06	1404 N	1404	-0-	-0 B	-0-	207 1	1197 3		N	-0-		-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0 B	-0-	279 1	1537 3		N	-0-		-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0 B	-0-	261 1	1439 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1825 N	1825	-0-	-0 B	-0-	270 1	1555 3		N	-0-		-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0 B	-0-	279 1	1624 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	660 1	4333 3	N	-0-			-0-
07		5146 N	5146	-0-	-0- B	-0-	682 1	4464 3	N	-0-			-0-
08		5122 N	5122	-0-	-0- B	-0-	660 1	4462 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5031 N	5031	-0-	-0- B	-0-	660 1	4371 3	N	-0-			-0-
10		5001 N	5001	-0-	-0- B	-0-	682 1	4319 3	N	-0-			-0-
11		4950 N	-0-	-0-	-4950 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380													
06		5376 N	5376	-0-	-0- B	-0-	783 1	4593 3	N	-0-			-0-
07		5667 N	5667	-0-	-0- B	-0-	837 1	4830 3	N	-0-			-0-
08		5531 N	5531	-0-	-0- B	-0-	837 1	4694 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5370 N	5096	-0-	-274 B	-0-	756 1	4340 3	N	-0-			-0-
10		5353 N	5353	-0-	-0- B	-0-	810 1	4543 3	N	-0-			-0-
11		5340 N	-0-	-0-	-5340 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668													
06		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
07		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
08		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
10		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755													
06		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000													
06		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	504 1	1245 3	N	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	540 1	1459 3	N	-0-			-0-
08		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	558 1	1440 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	504 1	1285 3	N	-0-			-0-
10		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	558 1	1411 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037													
06		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	196 1	1257 3	N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	28 1	165 3	N	-0-			-0-
08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	126 1	733 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	350 1	1859 3	N	-0-			-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	2212	-0-	-788 B	38029	145 1	2067 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2111	-0-	-989 B	37040	140 1	1971 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2087	-0-	-1013 B	36027	140 1	1947 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 36027											
09		3000 N	2013	-0-	-987 B	35040	145 1	1868 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	1322	-0-	-1778 B	33262	115 1	1207 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	30262			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705													
06		4832 N	4832	-0-	-0- B	-0-	520 1	4312 3	N	-0-			-0-
07		5666 N	5666	-0-	-0- B	-0-	620 1	5046 3	N	-0-			-0-
08		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	260 1	2145 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	300 1	3305 3	N	-0-			-0-
10		6619 N	6619	-0-	-0- B	-0-	580 1	6039 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000													
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	120 1	1164 3	N	-0-			-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	120 1	1198 3	N	-0-			-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	104 1	1138 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	120 1	1182 3	N	-0-			-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	72 1	796 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680													
06		4678 N	4678	-0-	-0- B	-0-	720 1	3958 3	N	-0-			-0-
07		4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	648 1	3745 3	N	-0-			-0-
08		4791 N	4791	-0-	-0- B	-0-	744 1	4047 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4617 N	4617	-0-	-0- B	-0-	720 1	3897 3	N	-0-			-0-
10		4685 N	4685	-0-	-0- B	-0-	720 1	3965 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	-0-	-0-	-4650 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636													
06		3000 N	4023	-0-	1023 B	5307	990 1	3033 3	N	-0-			-0-
07		9509 R	4202	-0-	-5307 B	-0-	1023 1	3179 3	N	-0-			-0-
08		4247 #	4224	-0-	-23 B	-23	1023 1	3201 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -23											
09		4110 #	4069	-0-	-41 B	-64	990 1	3079 3	N	-0-			-0-
10		4247 #	4113	-0-	-134 B	-198	1023 1	3090 3	N	-0-			-0-
11		4080 #	-0-	-0-	-4080 B	-4278			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246													
06		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	300 1	2568 3	N	-0-			-0-
07		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	300 1	2548 3	N	-0-			-0-
08		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	310 1	2573 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	270 1	2181 3	N	-0-			-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	310 1	2299 3	N	-0-			-0-
11		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																		
//CONT.// 760218																		
SNEED -C-												WELL #: 6048		RRCID -> 024433	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2045	- 4525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	480 1	2056 3	N	-0-		-0-						
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	400 1	1958 3	N	-0-		-0-						
08		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	448 1	2042 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2550 N	2469	-0-	-81 B	-0-	448 1	2021 3	N	-0-		-0-						
10		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	384 1	1762 3	N	-0-		-0-						
11		2400 N	-0-	-0-	-2400 B	-0-			N	-0-		-0-						
SNEED -C-												WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 2927	PERF. 2475	- 2927	
06		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	242 1	1420 3	N	-0-		-0-						
07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	330 1	2282 3	N	-0-		-0-						
08		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	341 1	2287 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	319 1	1909 3	N	-0-		-0-						
10		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	341 1	2272 3	N	-0-		-0-						
11		2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-		-0-						
SNEED -C-												WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2238	- 5114	
06		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	207 1	1248 3	N	-0-		-0-						
07		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	261 1	1445 3	N	-0-		-0-						
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	252 1	1391 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	270 1	1396 3	N	-0-		-0-						
10		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	234 1	1409 3	N	-0-		-0-						
11		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	-0-		-0-						
SNEED -C-												WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE 12/19/1937	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2438	- 3008	
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	150 1	1151 3	N	-0-		-0-						
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	155 1	1254 3	N	-0-		-0-						
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	155 1	1179 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	150 1	1105 3	N	-0-		-0-						
10		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	155 1	774 3	N	-0-		-0-						
11		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-		-0-						
SNEED G												WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	593	-0-	593 B	593	51 1	542 3	N	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	694	-0-	694 B	1287	78 1	616 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 1287																
09		0	662	-0-	662 B	1949	87 1	575 3	N	-0-		-0-						
10		2517 N	568	-0-	-1949 B	-0-	87 1	481 3	N	-0-		-0-						
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-		-0-						
WEYMOUTH MS												WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	510 1	1184 3	N	-0-		-0-						
07		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	527 1	1149 3	N	-0-		-0-						
08		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	510 1	1217 3	N	-0-		-0-						
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	510 1	1212 3	N	-0-		-0-						
10		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	510 1	1055 3	N	-0-		-0-						
11		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-		-0-						

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WEYMOUTH MS			WELL #: 2007			RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		0 N	4621	-0-	4621 B	-2758	960 1	3661 3	N	-0-			-0-
07		1911 N	4669	-0-	2758 B	-0-	992 1	3677 3	N	-0-			-0-
08		4743 N	4743	-0-	-0- B	-0-	960 1	3783 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4631 N	4631	-0-	-0- B	-0-	960 1	3671 3	N	-0-			-0-
10		4220 N	4490	-0-	270 B	270	992 1	3498 3	N	-0-			-0-
11		3456 N	-0-	-0-	-3456 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH MS			WELL #: S 3F			RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
11		714 N	-0-	-0-	-714 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH MS			WELL #: 4005			RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH -MS-			WELL #: G 11D			RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	180 1	754 3	N	-0-			-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	186 1	933 3	N	-0-			-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	186 1	863 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	180 1	947 3	N	-0-			-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	186 1	862 3	N	-0-			-0-
11		673 N	NO RPT	-0-	-673 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POLING MS			WELL #: 1022			RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A	
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11		299 N	-0-	-0-	-299 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLING MS -B-			WELL #: B 2			RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895	
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BENNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	300	1	393	3	N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	290	1	393	3	N	-0-			-0-
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	300	1	374	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	280	1	330	3	N	-0-			-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	200	1	1298	3	N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOST															
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
07		2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
08		2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		2556 N	-0-	-0-	-2556 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOST															
WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN															
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150															
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	330	1	452	3	N	-0-			-0-
07		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	924	1	1297	3	N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	66	1	118	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
10		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	396	1	422	3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE															
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A															
06		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
07		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1830 N	1619	-0-	-211 B	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
10		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-			1652	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916	3			N	-0-			-0-
08		5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		4533 N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
10		4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3			N	-0-			-0-
11		4920 N	-0-	-0-	-4920 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708			
06		8514 N	8514	-0-	-0- B	-0-	8514	3			N	-0-			-0-
07		8093 N	8093	-0-	-0- B	-0-	8093	3			N	-0-			-0-
08		8610 N	8610	-0-	-0- B	-0-	8610	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		8235 N	8235	-0-	-0- B	-0-	8235	3			N	-0-			-0-
10		7873 N	7873	-0-	-0- B	-0-	7873	3			N	-0-			-0-
11		8340 N	-0-	-0-	-8340 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A			
06		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A			
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2574 - 4572			
06		4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
07		5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005	3			N	-0-			-0-
08		4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		4453 N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3			N	-0-			-0-
10		3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	3			N	-0-			-0-
11		4800 N	-0-	-0-	-4800 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807			
06		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
08		3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
10		4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
11		3360 N	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, ESTATE													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	120 1	539 3	N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	124 1	504 3	N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	104 1	437 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	116 1	529 3	N	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	124 1	556 3	N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
HANNEMAN													
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295													
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			-0-
JESTER													
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354													
06		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	377 1	1760 3	N	-0-			-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	403 1	1904 3	N	-0-			-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	377 1	1811 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	390 1	1806 3	N	-0-			-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	390 1	1638 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-0-			N	-0-			-0-
KILGORE A													
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690													
06		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
KILGORE B													
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540													
06		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	210 1	1193 3	N	-0-			-0-
07		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	217 1	1143 3	N	-0-			-0-
08		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	210 1	1144 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	196 1	1093 3	N	-0-			-0-
10		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	217 1	1171 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0-			-0-
KILGORE													
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124													
06		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
07		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
11		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2685 - 5299		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	84 1	589 3	N	N	-0-	-0-	
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	124 1	555 3	N	N	-0-	-0-	
08		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	124 1	568 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	116 1	558 3	N	N	-0-	-0-	
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	116 1	546 3	N	N	-0-	-0-	
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	N	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2698 - 4984		
06		3000 N	2202	-0-	-798 B	1188	210 1	1992 3	N	N	-0-	-0-	
07		3100 N	2216	-0-	-884 B	304	210 1	2006 3	N	N	-0-	-0-	
08		2534 N	2230	-0-	-304 B	-0-	210 1	2020 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	210 1	1986 3	N	N	-0-	-0-	
10		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	203 1	1942 3	N	N	-0-	-0-	
11		2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-			N	N	-0-	-0-	
-----													
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF. 2902 - 3400		
06		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	510 1	1466 3	N	N	-0-	-0-	
07		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	527 1	1134 3	N	N	-0-	-0-	
08		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	527 1	1470 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	510 1	1456 3	N	N	-0-	-0-	
10		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	527 1	1230 3	N	N	-0-	-0-	
11		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-			N	N	-0-	-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	200 1	515 3	N	N	-0-	-0-	
07		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	232 1	636 3	N	N	-0-	-0-	
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	216 1	584 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	200 1	519 3	N	N	-0-	-0-	
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	248 1	620 3	N	N	-0-	-0-	
11		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	N	-0-	-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	810 1	1272 3	N	N	-0-	-0-	
07		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	810 1	1396 3	N	N	-0-	-0-	
08		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	810 1	1524 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	756 1	1419 3	N	N	-0-	-0-	
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	324 1	639 3	N	N	-0-	-0-	
11		2250 N	-0-	-0-	-2250 B	-0-			N	N	-0-	-0-	
-----													
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	420 1	2394 3	N	N	-0-	-0-	
07		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	406 1	2321 3	N	N	-0-	-0-	
08		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	406 1	2177 3	N	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	406 1	1839 3	N	N	-0-	-0-	
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	350 1	2024 3	N	N	-0-	-0-	
11		2490 N	-0-	-0-	-2490 B	-0-			N	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
07		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PURVIN												
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
06		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	119 1	1407 3	N	-0-		-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	203 1	1673 3	N	-0-		-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	217 1	1645 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	203 1	1550 3	N	-0-		-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	203 1	1575 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCKWELL												
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
06		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	210 1	1217 3	N	-0-		-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	203 1	888 3	N	-0-		-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	203 1	850 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	203 1	779 3	N	-0-		-0-
10		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	175 1	672 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD A												
WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
06		6318 N	6318	-0-	-0- B	-0-	6318 3		N	-0-		-0-
07		6532 N	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 3		N	-0-		-0-
08		6297 N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6330 N	5579	-0-	-751 B	-0-	5579 3		N	-0-		-0-
10		5008 N	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 3		N	-0-		-0-
11		6090 N	-0-	-0-	-6090 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
06		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
07		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
08		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2610 N	1405	-0-	-1205 B	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11		2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767												
06		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3		N	-0-		-0-
07		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3		N	-0-		-0-
08		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3		N	-0-		-0-
10		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
11		2910 N	-0-	-0-	-2910 B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
SANFORD			WELL #:	1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
10		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED			WELL #:	1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2128 - 4866	
06		3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	551 1	3076 3	N	-0-		-0-
07		3797 N	3797	-0-	-0- B	-0-	551 1	3246 3	N	-0-		-0-
08		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	589 1	3153 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	551 1	2991 3	N	-0-		-0-
10		3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	589 1	3104 3	N	-0-		-0-
11		3630 N	-0-	-0-	-3630 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED E			WELL #:	1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	210 1	929 3	N	-0-		-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	217 1	955 3	N	-0-		-0-
08		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	217 1	937 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	210 1	868 3	N	-0-		-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	210 1	933 3	N	-0-		-0-
11		507 N	-0-	-0-	-507 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED			WELL #:	1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384	
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	290 1	1817 3	N	-0-		-0-
07		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	300 1	1785 3	N	-0-		-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	310 1	1961 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	280 1	2060 3	N	-0-		-0-
10		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	300 1	2061 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED			WELL #:	1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 - 4900	
06		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	290 1	2152 3	N	-0-		-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	290 1	2212 3	N	-0-		-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	310 1	2197 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300 1	2132 3	N	-0-		-0-
10		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	310 1	2195 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED			WELL #:	1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 - 4755	
06		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	300 1	1925 3	N	-0-		-0-
07		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	310 1	1847 3	N	-0-		-0-
08		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	310 1	1789 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	300 1	2000 3	N	-0-		-0-
10		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	310 1	2009 3	N	-0-		-0-
11		2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																	
//CONT.// 760218																	
SNEED												WELL #: 1027					
RRCID -> 024542												COMPL. DATE 01/22/1997					
TOTAL DEPTH 3168												PERF. 2465 - 5018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	432	1	2791	3	N	-0-				-0-	
07		3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	448	1	3092	3	N	-0-				-0-	
08		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	448	1	2850	3	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3210 N	3160	-0-	-50 B	-0-	416	1	2744	3	N	-0-				-0-	
10		3360 N	3360	-0-	-0- B	-0-	480	1	2880	3	N	-0-				-0-	
11		3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED F												WELL #: 1037					
RRCID -> 024545												COMPL. DATE 05/08/1997					
TOTAL DEPTH 3203												PERF. 2324 - 5017					
06		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	450	1	3305	3	N	-0-				-0-	
07		4407 N	4407	-0-	-0- B	-0-	558	1	3849	3	N	-0-				-0-	
08		4423 N	4423	-0-	-0- B	-0-	558	1	3865	3	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	540	1	4472	3	N	-0-				-0-	
10		5190 N	5190	-0-	-0- B	-0-	558	1	4632	3	N	-0-				-0-	
11		4290 N	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED												WELL #: 1044					
RRCID -> 024547												COMPL. DATE 07/08/1997					
TOTAL DEPTH 3162												PERF. 2322 - 5358					
06		4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	600	1	3758	3	N	-0-				-0-	
07		5403 N	5403	-0-	-0- B	-0-	720	1	4683	3	N	-0-				-0-	
08		4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	528	1	3472	3	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5054 N	5054	-0-	-0- B	-0-	672	1	4382	3	N	-0-				-0-	
10		5241 N	5241	-0-	-0- B	-0-	744	1	4497	3	N	-0-				-0-	
11		3870 N	-0-	-0-	-3870 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED F												WELL #: 1050					
RRCID -> 024550												COMPL. DATE 06/18/1997					
TOTAL DEPTH 2820												PERF. 2191 - 4838					
06		8493 N	8493	-0-	-0- B	-0-	2280	1	6213	3	N	-0-				-0-	
07		8525 N	8525	-0-	-0- B	-0-	2204	1	6321	3	N	-0-				-0-	
08		8225 N	8225	-0-	-0- B	-0-	2356	1	5869	3	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		8355 N	8355	-0-	-0- B	-0-	2280	1	6075	3	N	-0-				-0-	
10		8052 N	8052	-0-	-0- B	-0-	2204	1	5848	3	N	-0-				-0-	
11		7950 N	-0-	-0-	-7950 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
STATE												WELL #: 3007C					
RRCID -> 024552												COMPL. DATE 05/03/1973					
TOTAL DEPTH 2295												PERF. N/A					
06		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	300	1	1445	3	N	-0-				-0-	
07		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	290	1	1277	3	N	-0-				-0-	
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	290	1	949	3	N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1740 N	1454	-0-	-286 B	-0-	290	1	1164	3	N	-0-				-0-	
10		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	260	1	919	3	N	-0-				-0-	
11		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
THOMPSON A												WELL #: 1027					
RRCID -> 024559												COMPL. DATE 01/12/1984					
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A					
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-				-0-	
07		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-				-0-	
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-				-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-				-0-	
10		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-				-0-	
11		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-				-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	2094	-0-	-906 B	29577	348 1	1746 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2279	-0-	-821 B	28756	372 1	1907 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2225	-0-	-875 B	27881	360 1	1865 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		27881									
09		3000 N	2183	-0-	-817 B	27064	360 1	1823 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2239	-0-	-861 B	26203	372 1	1867 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	23203			N	-0-			-0-
-----													
WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000	
06		3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	280 1	2917 3	N	-0-			-0-
07		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	260 1	2804 3	N	-0-			-0-
08		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	300 1	3016 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	290 1	2774 3	N	-0-			-0-
10		3102 N	3102	-0-	-0- B	-0-	300 1	2802 3	N	-0-			-0-
11		3210 N	-0-	-0-	-3210 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095 - 4893	
06		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	270 1	1565 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3225	-0-	125 B	125	300 1	2925 3	N	-0-			-0-
08		2118 N	1993	-0-	-125 B	-0-	310 1	1683 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	300 1	1742 3	N	-0-			-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	310 1	1758 3	N	-0-			-0-
11		3120 #	-0-	-0-	-3120 B	-3120			N	-0-			-0-
-----													
ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A	
06		4532 N	4532	-0-	-0- B	-0-	638 1	3894 3	N	-0-			-0-
07		3502 N	3502	-0-	-0- B	-0-	660 1	2842 3	N	-0-			-0-
08		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	660 1	2540 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4530 N	2989	-0-	-1541 B	-0-	660 1	2329 3	N	-0-			-0-
10		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	660 1	2218 3	N	-0-			-0-
11		3090 N	-0-	-0-	-3090 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FEE -227-		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
-----													
FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARTLETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
DONELSON "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028												
06	660 N	453	-0-	-207	B	-0-	453	2		N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-	-0-
08	620 N	319	-0-	-301	B	-0-	319	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TAYLOR												
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2280 N	2161	-0-	-119	B	-0-	406	1	1755	2	N	-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2		N	-0-	-0-
08	2356 N	1878	-0-	-478	B	-0-	1878	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1744	-0-	-416	B	-0-	1744	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
FOSTER												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
LASALLE NATL. BANK												
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A												
06	2625 N	2625	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2238	2	N	-0-
07	2170 N	2101	-0-	-69	B	-0-	2101	2		N	-0-	-0-
08	2015 N	1548	-0-	-467	B	-0-	1548	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2640 N	1487	-0-	-1153	B	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TROUTMAN, G. L.												
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096												
06	3780 N	3578	-0-	-202	B	-0-	562	1	3016	2	N	-0-
07	3348 N	2819	-0-	-529	B	-0-	2819	2		N	-0-	-0-
08	3255 N	2138	-0-	-1117	B	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3570 N	2308	-0-	-1262	B	-0-	2308	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	N	-0-	-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	N	-0-	-0-
08	1271	N	1115	-0-	-156	B	-0-	1115	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2550	N	2655	-0-	105	B	-3379	350	1	2305	2	-0-
07	2387	N	2335	-0-	-52	B	-3379	2335	2	N	-0-	-0-
08	2325	N	2162	-0-	-163	B	-3379	2162	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -576 CANCELLED UNDERAGE -> -2803											
09	2670	N	1340	-0-	-1330	B	-576	1340	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-576	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-576	-0-	N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1560	N	1496	-0-	-64	B	-0-	529	1	967	2	-0-
07	1457	N	993	-0-	-464	B	-0-	993	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	748	-0-	-678	B	-0-	748	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500	N	865	-0-	-635	B	-0-	865	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	N	-0-	-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
08	992	N	843	-0-	-149	B	-0-	843	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200	N	1198	-0-	-2	B	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2	N	-0-	-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2	N	-0-	-0-
08	2046	N	1701	-0-	-345	B	-0-	1701	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010	N	1518	-0-	-492	B	-0-	1518	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SNEED, J. T.			WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 - 2554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
07		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	1827	-0-	-343 B	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2070 N	1523	-0-	-547 B	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCBRIDE			WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	350 1	701 3	N	-0-			-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	750 1	1485 3	N	-0-			-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	750 1	1280 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	575 1	1182 3	N	-0-			-0-
10		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	600 1	1244 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STATE			WELL #: 1006B		RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770 - 4254		
06		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	510 1	2373 3	N	-0-			-0-
07		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	493 1	1985 3	N	-0-			-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	493 1	1913 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	493 1	2069 3	N	-0-			-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	442 1	1831 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOWERS, J. B.			WELL #: 3		RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
11		2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.			WELL #: M 3 R		RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	377 1	1924 2	N	-0-			-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2310 N	1247	-0-	-1063 B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COON, R. S.			WELL #: M 6 R		RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1440 N	1222	-0-	-218 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
COON, R. S.												WELL #: M 12 R		RRCID -> 035043		COMPL. DATE 06/18/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06		1980 N	1941	-0-	-39 B	-0-	350	1	1591	2	N	-0-					-0-				
07		1829 N	1629	-0-	-200 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-				
08		1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1950 N	1450	-0-	-500 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
COON, R. S.												WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	389	1	1429	2	N	-0-					-0-				
07		1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-				
08		1612 N	1023	-0-	-589 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1830 N	844	-0-	-986 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
COON, R. S.												WELL #: M 18 R		RRCID -> 035045		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2310 N	252	-0-	-2058 B	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-				
07		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-				
08		2139 N	1621	-0-	-518 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
COON, R. S.												WELL #: M 25 R		RRCID -> 035047		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2130 N	1744	-0-	-386 B	-0-	347	1	1397	2	N	-0-					-0-				
07		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-				
08		1829 N	1338	-0-	-491 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1740 N	1192	-0-	-548 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
STATE												WELL #: 6002A		RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	780	1	1433	3	N	-0-					-0-				
07		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	728	1	903	3	N	-0-					-0-				
08		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-				
10		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-				
11		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-				
SNEED, J. T.												WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 2398 - 3168	
06		4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	594	1	3820	3	N	-0-					-0-				
07		4797 N	4797	-0-	-0- B	-0-	682	1	4115	3	N	-0-					-0-				
08		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	572	1	2922	3	N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		4410 N	4108	-0-	-302 B	-0-	638	1	3470	3	N	-0-					-0-				
10		4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	682	1	3517	3	N	-0-					-0-				
11		3390 N	-0-	-0-	-3390 B	-0-					N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED												WELL #: 1009 A		RRCID -> 035463		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
06		3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	570 1	2565 3		N	-0-						-0-		
07		3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	589 1	2700 3		N	-0-						-0-		
08		3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	589 1	2663 3		N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	570 1	2607 3		N	-0-						-0-		
10		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	437 1	1683 3		N	-0-						-0-		
11		3150 N	-0-	-0-	-3150 B	-0-				N	-0-						-0-		
SNEED -C-												WELL #: 4039 A		RRCID -> 035465		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058	
06		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	450 1	878 3		N	-0-						-0-		
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	465 1	1017 3		N	-0-						-0-		
08		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	465 1	1007 3		N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1320 N	165	-0-	-1155 B	-0-	45 1	120 3		N	-0-						-0-		
10		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	375 1	1347 3		N	-0-						-0-		
11		1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	-0-						-0-		
BEAVERS												WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804	
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3			N	-0-						-0-		
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3			N	-0-						-0-		
08		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3			N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-						-0-		
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-						-0-		
11		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-						-0-		
SNEED -D-												WELL #: 4065 B		RRCID -> 036086		COMPL. DATE 05/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	140 1	744 3		N	-0-						-0-		
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	145 1	893 3		N	-0-						-0-		
08		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	155 1	925 3		N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	150 1	855 3		N	-0-						-0-		
10		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	140 1	773 3		N	-0-						-0-		
11		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-						-0-		
SNEED												WELL #: 2028		RRCID -> 036635		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694	
06		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	162 1	834 3		N	-0-						-0-		
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	168 1	927 3		N	-0-						-0-		
08		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	162 1	863 3		N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		990 N	943	-0-	-47 B	-0-	162 1	781 3		N	-0-						-0-		
10		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	162 1	881 3		N	-0-						-0-		
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-						-0-		
KILGORE C												WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715	
06		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	90 1	1131 3		N	-0-						-0-		
07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	93 1	1138 3		N	-0-						-0-		
08		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	87 1	958 3		N	-0-						-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	90 1	1011 3		N	-0-						-0-		
10		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	93 1	864 3		N	-0-						-0-		
11		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-						-0-		

-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
BENNETT, A.F.			WELL #:	2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #:	2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807			
06		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	253	1	690	3	N	-0-			-0-
07		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	319	1	1134	3	N	-0-			-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	330	1	1260	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	319	1	1193	3	N	-0-			-0-
10		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	330	1	1197	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL, GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983			
06		1170 N	461	-0-	-709 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07		744 N	29	-0-	-715 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT, M.C.			WELL #:	R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885			
06		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT, S. B.			WELL #:	R 8 G	RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2472 - 2885			
06		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1290 N	1186	-0-	-104 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONGANECKER, E. R.			WELL #:	2	RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2984 - 3115			
06		510 N	411	-0-	-99 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCHAFFER		WELL #:		R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2446 - 2740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 - 2780			
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	15	1	647	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760			
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	10	1	622	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960			
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
10		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098			
06		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
08		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1830 N	1812	-0-	-18 B	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
DONELSON, A. J. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 065254		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2726 - 3062	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
SNEED MS										WELL #: 2031		RRCID -> 067595		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2350 - 3016	
06		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-			-0-			
07		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-			-0-			
08		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-			-0-			
10		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-			-0-			
11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-			
BURNETT										WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2302 - 2706	
06		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-			
10		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-			
BURNETT G UNIT										WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2198 - 2500	
06		1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-			
07		1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-			-0-			
08		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-			
10		954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-			-0-			
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-			-0-			
CATLETT, J. G.										WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 2870 - 3110	
06		1020 N	955	-0-	-65	B	-0-	955	2			N	-0-			-0-			
07		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-			
08		1085 N	846	-0-	-239	B	-0-	846	2			N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
LEA, H. I.										WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 2328 - 2820	
06		716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-			-0-			
07		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-			-0-			
08		849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			



PANHANDLE, WEST																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524																			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. W.																			
WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529																			
06	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-		1069	2			N	-0-					-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-		1015	2			N	-0-					-0-	
08	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-		729	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	1080 N	693	-0-	-387	B	-0-		693	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, J. W.																			
WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475																			
06	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-		210	1	476	2	N	-0-					-0-	
07	589 N	82	-0-	-507	B	-0-		82	2			N	-0-					-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-		242	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
SNEED INJ.																			
WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950																			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
DONELSON, A. J. -A-																			
WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974																			
06	2040 N	1351	-0-	-689	B	-0-		1351	2			N	-0-					-0-	
07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-		1686	2			N	-0-					-0-	
08	1798 N	1443	-0-	-355	B	-0-		1443	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-		2150	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
SNEED																			
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618																			
06	2947 N	2947	-0-	-0-	B	-0-		420	1	2527	3	N	-0-					-0-	
07	3323 N	3323	-0-	-0-	B	-0-		465	1	2858	3	N	-0-					-0-	
08	2964 N	2964	-0-	-0-	B	-0-		450	1	2514	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-		450	1	2520	3	N	-0-					-0-	
10	2931 N	2931	-0-	-0-	B	-0-		405	1	2526	3	N	-0-					-0-	
11	2880 N	-0-	-0-	-2880	B	-0-						N	-0-					-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	1184	-0-	-256 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	725	-0-	-453 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988													
06		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
07		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1303	-0-	-464 B	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668													
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	300 1	1000 3	N	-0-			-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	290 1	1213 3	N	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	310 1	1475 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	290 1	1472 3	N	-0-			-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	310 1	1510 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255													
06		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	588 1	2350 3	N	-0-			-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	868 1	1901 3	N	-0-			-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	840 1	1966 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2940 N	2619	-0-	-321 B	-0-	812 1	1807 3	N	-0-			-0-
10		6198 N	6198	-0-	-0- B	-0-	812 1	5386 3	N	-0-			-0-
11		2730 N	-0-	-0-	-2730 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923													
06		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
07		3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769 3		N	-0-			-0-
08		3738 N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390 3		N	-0-			-0-
10		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
11		3630 N	-0-	-0-	-3630 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792													
06		3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136 3		N	-0-			-0-
07		3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156 3		N	-0-			-0-
08		3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368 3		N	-0-			-0-
10		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3		N	-0-			-0-
11		3360 N	-0-	-0-	-3360 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	348 1	3019 3	N	-0-			-0-
07		3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	372 1	3133 3	N	-0-			-0-
08		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	348 1	3072 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	264 1	2589 3	N	-0-			-0-
10		3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	348 1	3094 3	N	-0-			-0-
11		3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-0-			N	-0-			-0-
SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172													
06		3000 N	2160	-0-	-840 B	55506	336 1	1824 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2200	-0-	-900 B	54606	336 1	1864 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2405	-0-	-695 B	53911	360 1	2045 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 53911											
09		3000 N	2344	-0-	-656 B	53255	336 1	2008 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2279	-0-	-821 B	52434	324 1	1955 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	49434			N	-0-			-0-
KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864													
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	250 3	22 9	N	20	20 1		20
07		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	460 3	22 9	N	20	20 1		20
08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			20
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			20
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			20
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190													
06		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	240 1	1613 3	N	-0-			-0-
07		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	248 1	1615 3	N	-0-			-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	248 1	1420 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	240 1	1406 3	N	-0-			-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	248 1	1475 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-			-0-
ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210													
06		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	360 1	2002 3	N	-0-			-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	360 1	1944 3	N	-0-			-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	360 1	1817 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	348 1	1666 3	N	-0-			-0-
10		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	372 1	1594 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-			N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200													
06		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	308 1	1900 3	N	-0-			-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	341 1	2151 3	N	-0-			-0-
08		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	330 1	2203 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	330 1	2195 3	N	-0-			-0-
10		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	330 1	2067 3	N	-0-			-0-
11		1694 N	-0-	-0-	-1694 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BROWN												WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2495 - 3246	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
06		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	252 1	1196 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	279 1	1202 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	270 1	1195 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	261 1	1050 3	N	-0-	-0-	-0-									
10		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	243 1	1113 3	N	-0-	-0-	-0-									
11		1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED MS												WELL #: 1022		RRCID -> 134528		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 5063		PERF. 2402 - 3216	
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	435 1	1741 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	465 1	1906 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	450 1	1930 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	390 1	1972 3	N	-0-	-0-	-0-									
10		2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	465 1	2420 3	N	-0-	-0-	-0-									
11		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
BURNETT												WELL #: 1079A		RRCID -> 134529		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 5051		PERF. 2454 - 3136	
06		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-	-0-	-0-									
07		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-	-0-	-0-									
08		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3		N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3		N	-0-	-0-	-0-									
10		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3		N	-0-	-0-	-0-									
11		2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
SNEED F												WELL #: 1033A		RRCID -> 135720		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2225 - 5213	
06		4466 N	4466	-0-	-0- B	-0-	660 1	3806 3	N	-0-	-0-	-0-									
07		4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	682 1	4174 3	N	-0-	-0-	-0-									
08		5052 N	5052	-0-	-0- B	-0-	682 1	4370 3	N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	660 1	4188 3	N	-0-	-0-	-0-									
10		5001 N	5001	-0-	-0- B	-0-	682 1	4319 3	N	-0-	-0-	-0-									
11		4890 N	-0-	-0-	-4890 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
BURNETT ESTATE A												WELL #: 1060		RRCID -> 136047		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3889		PERF. 2182 - 2653	
06		7258 N	7258	-0-	-0- B	-0-	7258 3		N	-0-	-0-	-0-									
07		5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881 3		N	-0-	-0-	-0-									
08		6643 N	6643	-0-	-0- B	-0-	6643 3		N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		5198 N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198 3		N	-0-	-0-	-0-									
10		5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 3		N	-0-	-0-	-0-									
11		6420 N	-0-	-0-	-6420 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
-----																					
BIVINS												WELL #: 1093A		RRCID -> 136576		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 1833 - 2893	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-									

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BROWN B																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	290	1	1069	3	N	-0-				-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	310	1	1269	3	N	-0-				-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	300	1	1233	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	290	1	1161	3	N	-0-				-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	170	1	702	3	N	-0-				-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, J. W.																
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700																
06		1830 N	1754	-0-	-76 B	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-				-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1740 N	1117	-0-	-623 B	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SNEED																
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915																
06		3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	560	1	3148	3	N	-0-				-0-
07		3857 N	3857	-0-	-0- B	-0-	600	1	3257	3	N	-0-				-0-
08		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	620	1	3366	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3720 N	3413	-0-	-307 B	-0-	540	1	2873	3	N	-0-				-0-
10		4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	620	1	3447	3	N	-0-				-0-
11		3870 N	-0-	-0-	-3870 B	-0-					N	-0-				-0-
BROWN																
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221																
06		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
11		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-				-0-
STATE -CR-																
WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436																
06		6650 N	6650	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5240	3	N	-0-				-0-
07		6539 N	6539	-0-	-0- B	-0-	1363	1	5176	3	N	-0-				-0-
08		6335 N	6335	-0-	-0- B	-0-	1363	1	4972	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		6446 N	6446	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5036	3	N	-0-				-0-
10		6004 N	6004	-0-	-0- B	-0-	1457	1	4547	3	N	-0-				-0-
11		6120 N	-0-	-0-	-6120 B	-0-					N	-0-				-0-
BALLARD																
WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867																
06		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-				-0-
07		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-				-0-
08		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	706	-0-	-74 B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	120 1	2139 3	N	-0-		-0-
07		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	124 1	2640 3	N	-0-		-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	72 1	1592 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	32 1	792 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT Y UNIT												
WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044												
06		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-		-0-
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-		-0-
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
10		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
POWELL, L.B.												
WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140												
06		2250 N	2099	-0-	-151 B	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
08		2077 N	1776	-0-	-301 B	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2100 N	1022	-0-	-1078 B	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE-WRIGHT												
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350												
06		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	182 1	595 3	N	-0-		-0-
07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	217 1	582 3	N	-0-		-0-
08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	210 1	560 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	203 1	630 3	N	-0-		-0-
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	217 1	692 3	N	-0-		-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		-0-
STATE -CR-												
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306												
06		6932 N	6932	-0-	-0- B	-0-	1500 1	5432 3	N	-0-		-0-
07		7166 N	7166	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5616 3	N	-0-		-0-
08		5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	1200 1	4757 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6999 N	6999	-0-	-0- B	-0-	1500 1	5499 3	N	-0-		-0-
10		6697 N	6697	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5147 3	N	-0-		-0-
11		5760 N	-0-	-0-	-5760 B	-0-			N	-0-		-0-
DEAHL, G. W.												
WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204												
06		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BENNETT, A. F.			WELL #:	1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2300 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4705 N	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	3		N	-0-		-0-
07		3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3		N	-0-		-0-
08		4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4710 N	3787	-0-	-923 B	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
10		3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3		N	-0-		-0-
11		4206 N	-0-	-0-	-4206 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOHMANN, R. N.			WELL #:	2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192	
06		2490 N	1887	-0-	-603 B	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
08		2635 N	1559	-0-	-1076 B	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STATE -CR-			WELL #:	701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750	
06		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	625	1	1609 3	N	-0-		-0-
07		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	675	1	2288 3	N	-0-		-0-
08		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	550	1	1725 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2220 N	1933	-0-	-287 B	-0-	550	1	1383 3	N	-0-		-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	550	1	1206 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BURNETT			WELL #:	2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920	
06		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	3		N	-0-		-0-
07		4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3		N	-0-		-0-
08		4356 N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4171 N	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	3		N	-0-		-0-
10		3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3		N	-0-		-0-
11		4230 N	-0-	-0-	-4230 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LINDSAY, J. B.			WELL #:	2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SNEED, J. T. "T"			WELL #:	1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2528 - 2714	
06		780 N	585	-0-	-195 B	-0-	585	2		N	-0-		-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
08		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BENNETT B //CONT.// 760218													
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	290 1	1543 3	N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	280 1	1902 3	N	-0-			-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	300 1	1578 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1830 N	1681	-0-	-149 B	-0-	250 1	1431 3	N	-0-			-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	290 1	1709 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEILD													
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436													
-----													
06		3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	630 1	2983 3	N	-0-			-0-
07		3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	651 1	2952 3	N	-0-			-0-
08		3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	651 1	2944 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3600 N	3274	-0-	-326 B	-0-	588 1	2686 3	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11		3480 N	-0-	-0-	-3480 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, M.C.													
WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645													
-----													
06		1020 N	154	-0-	-866 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848													
-----													
06		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959													
-----													
06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
08		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
10		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677													
-----													
06		4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 3		N	-0-			-0-
07		4583 N	4583	-0-	-0- B	-0-	4583 3		N	-0-			-0-
08		4671 N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4298 N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298 3		N	-0-			-0-
10		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
11		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-			N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT			WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-	-0-	4254 3		N	-0-	-0-	
07		4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	-0-	4353 3		N	-0-	-0-	
08		4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	-0-	4592 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	-0-	4421 3		N	-0-	-0-	
10		4331 N	4331	-0-	-0- B	-0-	-0-	4331 3		N	-0-	-0-	
11		4440 N	-0-	-0-	-4440 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
KILGORE 2			WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
BURNETT			WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735	
06		8087 N	8087	-0-	-0- B	-0-	-0-	8087 3		N	-0-	-0-	
07		8039 N	8039	-0-	-0- B	-0-	-0-	8039 3		N	-0-	-0-	
08		8140 N	8140	-0-	-0- B	-0-	-0-	8140 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		7417 N	7417	-0-	-0- B	-0-	-0-	7417 3		N	-0-	-0-	
10		7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	-0-	7570 3		N	-0-	-0-	
11		7890 N	-0-	-0-	-7890 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
THOMPSON B			WELL #:	1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
06		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	-0-	210 1	1197 3	N	-0-	-0-	
07		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	-0-	217 1	1213 3	N	-0-	-0-	
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	-0-	203 1	1142 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	-0-	210 1	1237 3	N	-0-	-0-	
10		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	-0-	210 1	1298 3	N	-0-	-0-	
11		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
BURNETT			WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000	
06		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	-0-	2944 3		N	-0-	-0-	
07		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	-0-	3081 3		N	-0-	-0-	
08		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	-0-	2712 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	-0-	2565 3		N	-0-	-0-	
10		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	-0-	2698 3		N	-0-	-0-	
11		2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
FUQUA			WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710	
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-	
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-	
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	283	-0-	-107 B	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED ESTATE B												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	389 1	1094 2	N	-0-		-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1460	-0-	-400 B	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON												
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020												
06		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WILBAR												
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061												
06		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
07		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2		N	-0-		-0-
08		2852 N	1538	-0-	-1314 B	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED, J.T. "S"												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
06		2250 N	2192	-0-	-58 B	-0-	382 1	1810 2	N	-0-		-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1766	-0-	-280 B	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	1522	-0-	-668 B	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800												
06		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2		N	-0-		-0-
07		3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
08		3069 N	2956	-0-	-113 B	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2910 N	2867	-0-	-43 B	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
DEAHL, G. W.												
WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545												
06		2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 3		N	-0-		-0-
07		3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
08		3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3		N	-0-		-0-
11		3150 N	-0-	-0-	-3150 B	-0-			N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BURNETT			WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MUNSON			WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052	
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARTLETT			WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166	
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
07		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED			WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DONELSON "C"			WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
07		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
08		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
11		2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219	
06		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	300 1	2164 3	N	-0-			-0-
07		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	310 1	2231 3	N	-0-			-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	300 1	1850 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	300 1	1973 3	N	-0-			-0-
10		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	290 1	2081 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976	
06		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876	
06		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
08		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2520 N	2029	-0-	-491 B	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
10		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	1927 - 3925	
06		4602 N	4602	-0-	-0- B	-0-	4602 3		N	-0-			-0-
07		4431 N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431 3		N	-0-			-0-
08		4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4590 N	4268	-0-	-322 B	-0-	4268 3		N	-0-			-0-
10		3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
11		4290 N	-0-	-0-	-4290 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	1885 - 5002	
06		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
07		3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3		N	-0-			-0-
08		4028 N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918 3		N	-0-			-0-
10		3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201 3		N	-0-			-0-
11		3900 N	-0-	-0-	-3900 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	2160	-0-	-60 B	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
11	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOSTER												
WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550												
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1445	-0-	-539 B	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	2071	-0-	-209 B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREEN												
WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT I UNIT												
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892												
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MINERAL INVESTMENTS												
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1715	-0-	-85 B	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-	-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200	
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1126 2	31 9 N	28	26 1 19
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-	-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	984 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001	
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1429 2	31 9 N	28	26 1 25
07	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2	N	-0-	-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 74R		RRCID -> 179276		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462	
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-	-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-	-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3	N	-0-	-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-
11	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BRENT		WELL #: 123A		RRCID -> 179389		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209	
06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	180 1	1423 3 N	-0-	-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	186 1	1449 3 N	-0-	-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	180 1	1459 3 N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	180 1	1396 3 N	-0-	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	186 1	1457 3 N	-0-	-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NIELD D												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-
BURNETT												
WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900												
06	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3		N	-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	3		N	-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3		N	-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	B	-0-				N	-0-
DEAHL, G. W.												
WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900												
06	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3		N	-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3		N	-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-
FUQUA												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
06	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3		N	-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3		N	-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3		N	-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3		N	-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-				N	-0-
BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
06	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3		N	-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3		N	-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3		N	-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3		N	-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-				N	-0-
SCHAFFER												
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800												
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-
07	589	N	527	-0-	-62	B	-0-	527	2		N	-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
COON, R. S.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		1830 N	1731	-0-	-99 B	-0-	597	1	1134	2	N	-0-				-0-
07		1550 N	799	-0-	-751 B	-0-	799	2			N	-0-				-0-
08		1550 N	899	-0-	-651 B	-0-	899	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1740 N	1179	-0-	-561 B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BURNETT																
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900																
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-				-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-				-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-				-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-				-0-
COON, R. S.																
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010																
06		2580 N	2340	-0-	-240 B	-0-	326	1	2014	2	N	-0-				-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
08		2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	2289	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2340 N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SNEED, J. T.																
WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710																
06		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
08		1736 N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1680 N	1205	-0-	-475 B	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SNEED, J. T.																
WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625																
06		2400 N	1996	-0-	-404 B	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
07		2139 N	2022	-0-	-117 B	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
08		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
COON, R. S.																
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100																
06		1170 N	1095	-0-	-75 B	-0-	222	1	873	2	N	-0-				-0-
07		1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911	2			N	-0-				-0-
08		1023 N	806	-0-	-217 B	-0-	806	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COON, R. S. //CONT.// 760218												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	247 1	1192 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1243	-0-	-369 B	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
06		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	246 1	739 2	N	-0-		-0-
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-		-0-
08		930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	583	-0-	-407 B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
06		3030 #	2435	-0-	-595 B	-5133	2435 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	2344	-0-	360 B	-4773	2344 2		N	-0-		-0-
08		2294 N	2304	-0-	10 B	-4763	2304 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3462 CANCELLED UNDERAGE -> -1301										
09		2430 N	2186	-0-	-244 B	-3462	2186 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3462			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3462			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560												
06		1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	982 2		N	-0-		-0-
07		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	508	-0-	-482 B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED ESTATE B												
WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105												
06		2610 N	2596	-0-	-14 B	-0-	381 1	2215 2	N	-0-		-0-
07		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
08		2852 N	2443	-0-	-409 B	-0-	2443 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2610 N	2109	-0-	-501 B	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT B UNIT												
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810												
06		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
08		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
11		2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3	N	-0-		-0-
10		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3	N	-0-		-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
06		3600 N	2473	-0-	-1127 B	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
07		3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
08		3379 N	2674	-0-	-705 B	-0-	2674	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
06		3750 N	3698	-0-	-52 B	-0-	613	1	N	-0-	3085 2	-0-
07		3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2	N	-0-		-0-
08		3906 N	3059	-0-	-847 B	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3690 N	2410	-0-	-1280 B	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	262	1	N	-0-	895 2	-0-
07		1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	935	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	838	-0-	-433 B	-0-	838	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1170 N	800	-0-	-370 B	-0-	800	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100												
06		2190 N	2008	-0-	-182 B	-0-	358	1	N	-0-	1650 2	-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
08		2387 N	1832	-0-	-555 B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096												
06		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
08		496 N	259	-0-	-237 B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	526	-0-	-554 B	-0-	526	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
DEAHL			WELL #:	E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		960 N	11	-0-	-949 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	177	-0-	-877 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT			WELL #:	3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667	
06		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
07		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TROUTMAN, G.L.			WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LINDSAY 224			WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176	
06		2640 N	1956	-0-	-684 B	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
07		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT N UNIT			WELL #:	2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595	
06		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AG UNIT			WELL #:	2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030 - 5200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		4922 N	4922	-0-	-0- B	-0-	324 1	4598 3		N	-0-		-0-
07		5296 N	5296	-0-	-0- B	-0-	360 1	4936 3		N	-0-		-0-
08		4826 N	4826	-0-	-0- B	-0-	324 1	4502 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5300 N	5300	-0-	-0- B	-0-	360 1	4940 3		N	-0-		-0-
10		5345 N	5345	-0-	-0- B	-0-	372 1	4973 3		N	-0-		-0-
11		4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350		
06		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3			N	-0-		-0-
07		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3			N	-0-		-0-
08		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3			N	-0-		-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3			N	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270		
06		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3			N	-0-		-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3			N	-0-		-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3			N	-0-		-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3			N	-0-		-0-
11		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482		
06		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	290 1	2057 3		N	-0-		-0-
07		2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	310 1	2485 3		N	-0-		-0-
08		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	280 1	2560 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2340 N	604	-0-	-1736 B	-0-	60 1	544 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		2760 N	-0-	-0-	-2760 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524		
06		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	288 1	1499 3		N	-0-		-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	360 1	1792 3		N	-0-		-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	360 1	1742 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	360 1	1683 3		N	-0-		-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	348 1	1637 3		N	-0-		-0-
11		2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875		
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	24	1	46	3	N	-0-			-0-
10		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	144	1	1204	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2488 - 4328				
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
11		1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2406 - 5008				
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2244 - 4811				
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF. 1875 - 4500				
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		990 N	979	-0-	-11 B	-0-	979	3			N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2740 - 5519				
06		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	204	1	1503	3	N	-0-			-0-
07		3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	372	1	2669	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3177	-0-	77 B	77	372	1	2805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					77										
09		2759 N	2682	-0-	-77 B	-0-	336	1	2346	3	N	-0-			-0-
10		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	372	1	2289	3	N	-0-			-0-
11		3060 #	NO RPT	-0-	-3060 B	-3060					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED JT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	360	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	372	1	2337	3	N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	360	1	2210	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	336	1	2048	3	N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	372	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT AE UNIT												WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900		
06	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
07	3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-			-0-
08	3731 N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
11	3600 N	-0-	-0-	-3600 B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED												WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100		
06	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	360	1	977	3	N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	240	1	668	3	N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	144	1	471	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	204	1	726	3	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -C-												WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083		
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	324	1	851	3	N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	360	1	946	3	N	-0-			-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	324	1	866	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1088	-0-	-82 B	-0-	312	1	776	3	N	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	372	1	900	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -C-												WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560		
06	3000 N	1705	-0-	-1295 B	19910	348	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1367	-0-	-1733 B	18177	252	1	1115	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15077					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 15077													
09	3000 N	95	-0-	-2905 B	12172	12	1	83	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	9072					N	-0-			-0-
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	6072					N	-0-			-0-
SNEED -A-												WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100		
06	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	360	1	1895	3	N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	360	1	1062	3	N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	360	1	2237	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	84	1	556	3	N	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	96	1	646	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BROWN B																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	348	1	906	3	N	-0-				-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	360	1	927	3	N	-0-				-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	348	1	857	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	324	1	777	3	N	-0-				-0-
10		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	360	1	871	3	N	-0-				-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850																
06		0 N	3947	-0-	3947 B	-9312	3947	3			N	-0-				-0-
07		0 N	3772	-0-	3772 B	-5540	3772	3			N	-0-				-0-
08		0 N	3550	-0-	3550 B	-1990	3550	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1990														
09		1214 N	3204	-0-	1990 B	-0-	3204	3			N	-0-				-0-
10		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	3			N	-0-				-0-
11		3450 N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SNEED F																
WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035																
06		3000 N	1621	-0-	-1379 B	5330	250	1	1371	3	N	-0-				-0-
07		3100 N	1727	-0-	-1373 B	3957	270	1	1457	3	N	-0-				-0-
08		3100 N	1645	-0-	-1455 B	2502	270	1	1375	3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 2502														
09		3000 N	1782	-0-	-1218 B	1284	300	1	1482	3	N	-0-				-0-
10		3009 N	1725	-0-	-1284 B	-0-	310	1	1415	3	N	-0-				-0-
11		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KILGORE																
WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BALLARD																
WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992																
06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
07		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BEAVERS																
WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710																
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	324	1	400	3	N	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	360	1	459	3	N	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	228	1	300	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT M UNIT															
WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131															
06		4075 N	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
07		4008 N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3			N	-0-			-0-
08		4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4058 N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
10		3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
11		4200 N	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750															
06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
10		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875															
06		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770															
06		0 N	5829	-0-	5829 B	-1814	5829	3			N	-0-			-0-
07		3222 N	5036	-0-	1814 B	-0-	5036	3			N	-0-			-0-
08		5279 N	5279	-0-	-0- B	-0-	5279	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3			N	-0-			-0-
10		3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3			N	-0-			-0-
11		5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT D															
WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046															
06		6612 N	6612	-0-	-0- B	-0-	6612	3			N	-0-			-0-
07		6677 N	6677	-0-	-0- B	-0-	6677	3			N	-0-			-0-
08		7495 N	7495	-0-	-0- B	-0-	7495	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		6480 N	6480	-0-	-0- B	-0-	6480	3			N	-0-			-0-
10		3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
11		7260 N	-0-	-0-	-7260 B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
10		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT												
WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955												
06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 3	N	-0-			-0-
07		4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625 3	N	-0-			-0-
08		4849 N	4849	-0-	-0- B	-0-	4849 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
11		4680 N	-0-	-0-	-4680 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT E UNIT												
WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348												
06		4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 3	N	-0-			-0-
07		3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357 3	N	-0-			-0-
08		3476 N	3476	-0-	-0- B	-0-	3476 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3	N	-0-			-0-
10		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
11		3360 N	-0-	-0-	-3360 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305												
06		7846 N	7846	-0-	-0- B	-0-	7846 3	N	-0-			-0-
07		8298 N	8298	-0-	-0- B	-0-	8298 3	N	-0-			-0-
08		8188 N	8188	-0-	-0- B	-0-	8188 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		7911 N	7911	-0-	-0- B	-0-	7911 3	N	-0-			-0-
10		6955 N	6955	-0-	-0- B	-0-	6955 3	N	-0-			-0-
11		7920 N	-0-	-0-	-7920 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900												
06		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3	N	-0-			-0-
10		2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT J UNIT												
WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800												
06		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
07		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
10		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		5573 N	5573	-0-	-0- B	-0-	5573	3	N	-0-		-0-
07		5844 N	5844	-0-	-0- B	-0-	5844	3	N	-0-		-0-
08		5255 N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5244 N	5244	-0-	-0- B	-0-	5244	3	N	-0-		-0-
10		5517 N	5517	-0-	-0- B	-0-	5517	3	N	-0-		-0-
11		5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800												
06		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
07		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
10		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-
11		1462 N	-0-	-0-	-1462 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815												
06		3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3	N	-0-		-0-
07		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3	N	-0-		-0-
08		4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	3991	3	N	-0-		-0-
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-		-0-
11		4410 N	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496												
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3	N	-0-		-0-
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2400 N	2099	-0-	-301 B	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
10		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-		-0-
11		2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550												
06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
10		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850												
06		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3	N	-0-		-0-
07		3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3	N	-0-		-0-
08		2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7094 N	7094	-0-	-0- B	-0-	7094 3	N	-0-			-0-
07		7800 N	7800	-0-	-0- B	-0-	7800 3	N	-0-			-0-
08		7089 N	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6328 N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 3	N	-0-			-0-
10		6324 N	6324	-0-	-0- B	-0-	6324 3	N	-0-			-0-
11		6870 N	-0-	-0-	-6870 B	-0-		N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030		
06		8695 N	8695	-0-	-0- B	-0-	8695 3	N	-0-			-0-
07		8062 N	8062	-0-	-0- B	-0-	8062 3	N	-0-			-0-
08		7783 N	7783	-0-	-0- B	-0-	7783 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8700 N	6973	-0-	-1727 B	-0-	6973 3	N	-0-			-0-
10		7070 N	7070	-0-	-0- B	-0-	7070 3	N	-0-			-0-
11		7530 N	-0-	-0-	-7530 B	-0-		N	-0-			-0-
BURNETT B UNIT		WELL #:	2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587		
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
08		4540 N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5138 N	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 3	N	-0-			-0-
10		6277 N	6277	-0-	-0- B	-0-	6277 3	N	-0-			-0-
11		4380 N	-0-	-0-	-4380 B	-0-		N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:	2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767		
06		9105 N	9105	-0-	-0- B	-0-	9105 3	N	-0-			-0-
07		5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547 3	N	-0-			-0-
08		5539 N	5539	-0-	-0- B	-0-	5539 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9120 N	5274	-0-	-3846 B	-0-	5274 3	N	-0-			-0-
10		4954 N	4954	-0-	-0- B	-0-	4954 3	N	-0-			-0-
11		5370 N	-0-	-0-	-5370 B	-0-		N	-0-			-0-
DEAHL CE		WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:	780000	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664		
JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664		
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	285	-0-	285 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	263	-0-	263 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER											
			828720			WELL #:	101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846	-	3080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
06		3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431 2			N	-0-			-0-			
07		4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 2			N	-0-			-0-			
08		3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 2			N	-0-			-0-			
10		3658 N	3796	-0-	138 B	138	3796 2			N	-0-			-0-			
*11		2993 N	3507	-0-	514 B	652	3507 2			N	-0-			-0-			
-----																	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY TAYLOR RANCH -HJC-			837450			WELL #:	43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2			N	-0-			-0-			
07		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2			N	-0-			-0-			
08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 2			N	-0-			-0-			
10		930 N	726	-0-	-204 B	-0-	726 2			N	-0-			-0-			
*11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2			N	-0-			-0-			
-----																	
TAYLOR RANCH -HJC-						WELL #:	44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-			-0-			
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2			N	-0-			-0-			
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-			-0-			
10		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2			N	-0-			-0-			
11		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2			N	-0-			-0-			
-----																	
TAYLOR RANCH -HJC-						WELL #:	45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2			N	-0-			-0-			
07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2			N	-0-			-0-			
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2			N	-0-			-0-			
10		837 N	682	-0-	-155 B	-0-	682 2			N	-0-			-0-			
*11		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2			N	-0-			-0-			
-----																	
TAYLOR RANCH -HJC-						WELL #:	46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1759 N	1524	-0-	-235 B	-0-	1524 2			N	-0-			-0-			
07		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2			N	-0-			-0-			
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1496 N	1477	-0-	-19 B	-0-	1477 2			N	-0-			-0-			
10		1705 N	1298	-0-	-407 B	-0-	1298 2			N	-0-			-0-			
*11		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2			N	-0-			-0-			
-----																	
TAYLOR RANCH -HJC-						WELL #:	47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2			N	-0-			-0-			
07		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2			N	-0-			-0-			
08		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2			N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823 2			N	-0-			-0-			
10		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2			N	-0-			-0-			
11		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2			N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
10	744 N	614	-0-	-130 B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
06	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	720 N	526	-0-	-194 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
10	775 N	458	-0-	-317 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
10	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
11	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
-----										
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:	32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1650 N	1605	-0-	-45 B	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1541	-0-	-19 B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
10	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 2	N	-0-		-0-
*11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-		-0-	
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-	
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2	N	-0-		-0-	
08	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1590 N	1434	-0-	-156 B	-0-	1434 2	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462 2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1449	-0-	-21 B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2	N	-0-		-0-	
07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-	
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160 2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1113 2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-	
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
*11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	
07	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-		-0-	
08	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329 2	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239 2	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0 B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
10		930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
*11		957 N	957	-0-	-0 B	-0-	957 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		560 N	560	-0-	-0 B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
10		651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
*11		624 N	624	-0-	-0 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1250 N	1250	-0-	-0 B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0 B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1095	-0-	-238 B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
*11		1290 N	1290	-0-	-0 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		757 N	757	-0-	-0 B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
08		922 N	922	-0-	-0 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		832 N	832	-0-	-0 B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
10		899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
*11		913 N	913	-0-	-0 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		568 N	568	-0-	-0 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
10		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
11		600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		660 N	466	-0-	-194 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
10		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
*11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2040 N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1888 N	1844	-0-	-44 B	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1843	-0-	-172 B	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10		279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11		270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
10		186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	399	-0-	-81 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
10		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
10		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	868	-0-	-527 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1056	-0-	-174 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
07		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1130	-0-	-389 B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1197 N	1046	-0-	-151 B	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
10		1364 N	970	-0-	-394 B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	320	-0-	-460 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10		775 N	318	-0-	-457 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1170 N	946	-0-	-224 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
07		682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
08		403 N	6	-0-	-397 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		960 N	892	-0-	-68 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
*11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 -	2750	
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
10		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2		N	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-		-0-
10		775 N	552	-0-	-223 B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
*11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-		-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-		-0-
08		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-		-0-
10		837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
*11		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
08		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
10		713 N	554	-0-	-159 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
*11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-		-0-

-----  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	9 1	425 2	N	1		97
							1 9					
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	9 1	436 2	N	1		98
							1 9					
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	9 1	424 2	N	1		99
							1 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	9 1	398 2	N	1		100
							1 9					
10		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	9 1	372 2	N	1		101
							1 9					
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	9 1	400 2	N	1		102
							1 9					

-----  
 TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

06		1080 N	1069	-0-	-11 B	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1009	-0-	-107 B	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	1047 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER													
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450																		
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-			-0-							
07		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-			-0-							
08		798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		750 N	722	-0-	-28	B	-0-	722	2		N	-0-			-0-							
10		806 N	668	-0-	-138	B	-0-	668	2		N	-0-			-0-							
11		780 N	778	-0-	-2	B	-0-	778	2		N	-0-			-0-							
TAYLOR RANCH TEH													WELL #:	30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
06		810 N	714	-0-	-96	B	-0-	714	2		N	-0-			-0-							
07		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-							
08		818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-							
10		806 N	675	-0-	-131	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-							
*11		819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-							
TAYLOR RANCH (WHT)													WELL #:	9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2656 - 2730
06		510 N	466	-0-	-44	B	-0-	460	2	6 9	Y	5			101							
07		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	510	2	6 9	Y	5			106							
08		513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	507	2	6 9	Y	5			111							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	478	2	6 9	Y	5			116							
10		493 N	430	-0-	-63	B	-0-	424	2	6 9	Y	5			121							
*11		527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	521	2	6 9	Y	5			126							
TAYLOR RANCH WHT													WELL #:	11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558
06		2130 N	1985	-0-	-145	B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-							
07		2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2126	2		N	-0-			-0-							
08		2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	2		N	-0-			-0-							
10		2139 N	1790	-0-	-349	B	-0-	1790	2		N	-0-			-0-							
11		2070 N	2045	-0-	-25	B	-0-	2045	2		N	-0-			-0-							
TAYLOR RANCH TEH													WELL #:	34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454
06		240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-							
07		248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-							
08		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-							
10		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-							
11		240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-							
TAYLOR RANCH TEH													WELL #:	31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060
06		3684 N	3684	-0-	-0-	B	-0-	3684	2		N	-0-			-0-							
07		3843 N	3843	-0-	-0-	B	-0-	3843	2		N	-0-			-0-							
08		3808 N	3808	-0-	-0-	B	-0-	3808	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		3690 N	3467	-0-	-223	B	-0-	3467	2		N	-0-			-0-							
10		3844 N	3391	-0-	-453	B	-0-	3391	2		N	-0-			-0-							
11		3690 N	3576	-0-	-114	B	-0-	3576	2		N	-0-			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450									
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158 2	N	-0-			-0-
*11		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642	
06		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	373	-0-	-197 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		589 N	328	-0-	-261 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
11		480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2544 - 2720	
06		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10		620 N	369	-0-	-251 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
11		540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754	
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
08		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	852	-0-	-233 B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
11		990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650	
06		1050 N	950	-0-	-100 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	909	-0-	-176 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
*11		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468	
06		1560 N	1460	-0-	-100 B	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
08		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	1442 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
*11		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR PROPERTIES				838425								
TAYLOR FEE				WELL #:	2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
10	651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR FEE				WELL #:	3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3000 N	3450	-0-	450 B	450	3450	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3218	-0-	118 B	568	3218	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2740	-0-	-360 B	208	2740	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				208								
09	2201	2604	-0-	403 B	611	2604	2	N	-0-			-0-
10	3461	2053	-0-	-1408 B	-797	2053	2	N	-0-			-0-
11	2809	2658	-0-	-151 B	-948	2658	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR FEE				WELL #:	4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
10	2728 N	1668	-0-	-1060 B	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2162	-0-	-268 B	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
-----												
ACKERMAN, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1080 N	956	-0-	-124 B	-0-	956	2	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869	2	N	-0-			-0-
10	992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11	930 N	821	-0-	-109 B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
-----												
ACKERMAN				WELL #:	3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1293	-0-	-164 B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR FEE				WELL #:	1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
07	403 N	246	-0-	-157 B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425											
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-				-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-				-0-
10	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2		N	-0-				-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
-----															
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662	-	2722	
06	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2		N	-0-				-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	480	-0-	-30	B	-0-	480	2		N	-0-				-0-
10	527 N	428	-0-	-99	B	-0-	428	2		N	-0-				-0-
11	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2		N	-0-				-0-
-----															
TB OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	N/A			
VIDA															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2652	-	3408	
HAYDEN															
06	1230 N	1150	-0-	-80	B	-0-	1150	3		N	-0-				-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3		N	-0-				-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-				-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342	3		N	-0-				-0-
11	1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	3		N	-0-				-0-
-----															
TOPPER OIL COMPANY		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
JOHNSON, E. B.															
06	780 N	10	-0-	-770	B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
07	403 N	6	-0-	-397	B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-				-0-
11	600 N	543	-0-	-57	B	-0-	543	2		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212	-	2750	
06	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2		N	-0-				-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1050 N	920	-0-	-130	B	-0-	920	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	835	-0-	-188	B	-0-	835	2		N	-0-				-0-
11	990 N	964	-0-	-26	B	-0-	964	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRADITIONS OIL & GAS, LLC			864297								
HAILE			WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TERRY			WELL #:	4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-728			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-		
-----											
TRAVELERS OIL COMPANY			865980								
DALE			WELL #:	1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MARNI			WELL #:	1	RRCID ->	025021	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
RACHEL			WELL #:	1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	213	-0-	-117	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
11	450 N	387	-0-	-63	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
-----											
SMITH ARLIE			WELL #:	2	RRCID ->	077619	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	318	-0-	-581 B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH, ARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3510 - 3675	
06	1470 N	779	-0-	-691 B	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-	-0-	-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	190	-0-	-895 B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200	
06	780 N	274	-0-	-506 B	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THATEN		WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3338 - 3577	
06	780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	317	-0-	-403 B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DALE		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620	
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	230	-0-	-280 B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASS		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408	
06	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1082	-0-	-268 B	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	951	-0-	-475 B	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY LOVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	594	-0-	-156 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
10	837 N	534	-0-	-303 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
*11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
-----											
MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10	775 N	246	-0-	-529 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
-----											
REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
06	1080 N	895	-0-	-185 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
10	1492 N	1427	-0-	-65 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
06	1530 N	1465	-0-	-65 B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	811	-0-	-659 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
*11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
-----											
RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
06	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
10	713 N	294	-0-	-419 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT WW		WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2838 - 3250	
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
11	840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALF		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #:		1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 - 3500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
07	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2670 N	1787	-0-	-883 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	1662	-0-	-1438 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
*11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 - 2910
06	1770 N	740	-0-	-1030 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
*11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
-----												
STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 - 3260
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	922	-0-	-278 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
-----												
BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3286 - 3550
06	990 N	759	-0-	-231 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10	806 N	509	-0-	-297 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
-----												
PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3400
06	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1156	-0-	-456 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
-----												
CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2808 - 3200
06	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES "A"		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300											
06	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3	N	-0-			-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
*11	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600											
06	210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043											
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
*11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275											
06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1320 N	796	-0-	-524 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
10	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
11	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610											
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	724	-0-	-146 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
10	651 N	466	-0-	-185 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
11	720 N	288	-0-	-432 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550											
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	940	-0-	-207 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	853	-0-	-317 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 - 3500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669 3		N	-0-		-0-	
07	643 N	643	-0-	-0 B	-0-	643 3		N	-0-		-0-	
08	994 N	994	-0-	-0 B	-0-	994 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	556	-0-	-104 B	-0-	556 3		N	-0-		-0-	
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-		-0-	
11	960 N	951	-0-	-9 B	-0-	951 3		N	-0-		-0-	
-----												
BALFOUR		WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 - 3500	
06	608 N	608	-0-	-0 B	-0-	608 3		N	-0-		-0-	
07	526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526 3		N	-0-		-0-	
08	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3		N	-0-		-0-	
10	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-	
*11	533 N	533	-0-	-0 B	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
-----												
INA		WELL #:		4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3550	
06	1770 N	1739	-0-	-31 B	-0-	1739 3		N	-0-		-0-	
07	1939 N	1939	-0-	-0 B	-0-	1939 3		N	-0-		-0-	
08	1660 N	1660	-0-	-0 B	-0-	1660 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1596	-0-	-144 B	-0-	1596 3		N	-0-		-0-	
10	1953 N	1345	-0-	-608 B	-0-	1345 3		N	-0-		-0-	
*11	1721 N	1721	-0-	-0 B	-0-	1721 3		N	-0-		-0-	
-----												
CC AMIS		WELL #:		2R	RRCID ->	278835	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2749 - 3100	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BALFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2859 - 3160	
06	1140 N	1284	-0-	144 B	-8843	1284 3		N	-0-		-0-	
07	651 N	1495	-0-	844 B	-7999	1495 3		N	-0-		-0-	
08	11 N	1390	-0-	1379 B	-6620	1390 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -3729												
09	1290 N	1363	-0-	73 B	-2818	1363 3		N	-0-		-0-	
10	1488 N	1055	-0-	-433 B	-2818	1055 3		N	-0-		-0-	
11	1350 N	1381	-0-	31 B	-2787	1381 3		N	-0-		-0-	
-----												
BOOHER, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2818 - 3250	
06	1740 N	775	-0-	-965 B	-1928	775 3		N	-0-		-0-	
07	806 N	1583	-0-	777 B	-1151	1583 3		N	-0-		-0-	
08	525 N	1676	-0-	1151 B	-0-	1676 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1032 N	1032	-0-	-0 B	-0-	1032 3		N	-0-		-0-	
10	1581 N	1124	-0-	-457 B	-0-	1124 3		N	-0-		-0-	
*11	1812 N	1812	-0-	-0 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2842 - 3210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2100 N	1863	-0-	-237 B	-18681	1863 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1496	-0-	-333 B	-18681	1496 3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1509	-0-	-537 B	-18681	1509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4946	CANCELLED UNDERAGE ->			-13735				
09		1860 N	1890	-0-	30 B	-4916	1890 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1899	-0-	411 B	-4505	1899 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1659	-0-	189 B	-4316	1659 3	N	-0-			-0-
-----												
STALLWITZ				WELL #:	3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400
06		540 N	525	-0-	-15 B	-2615	525 3	N	-0-			-0-
07		217 N	938	-0-	721 B	-1894	938 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	481	-0-	-573 B	-1894	481 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1894	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		540 N	533	-0-	-7 B	-1894	533 3	N	-0-			-0-
10		930 N	1001	-0-	71 B	-1823	1001 3	N	-0-			-0-
11		480 N	721	-0-	241 B	-1582	721 3	N	-0-			-0-
-----												
BRICKER, A. D.				WELL #:	2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250
06		5040 #	2766	-0-	-2274 B	-26268	2766 3	N	-0-			-0-
07		2263 N	1715	-0-	-548 B	-26268	1715 3	N	-0-			-0-
08		2790 N	1593	-0-	-1197 B	-26268	1593 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10243	CANCELLED UNDERAGE ->			-16025				
09		2760 N	2527	-0-	-233 B	-10243	2527 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	2884	-0-	1179 B	-9064	2884 3	N	-0-			-0-
11		1530 N	2542	-0-	1012 B	-8052	2542 3	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT				WELL #:	3R	RRCID ->	280811	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2698 - 3020
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PORTER-PITTMAN				WELL #:		RRCID ->	280887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11817 - 15750
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PITTMAN				WELL #:	1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		1496 R	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
08		4154 #	2191	-0-	-1963 B	-1963	2191 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1963	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		4020 #	4756	-0-	736 B	-1227	4756 3	N	-0-			-0-
10		4154 #	4507	-0-	353 B	-874	4507 3	N	-0-			-0-
*11		4291 R	5165	-0-	874 B	-0-	5165 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TREK EXPLORATION, INC.				867570						
PATTON, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	229	-0-	-131 B	-0-	229 3		N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
08	414 N	358	-0-	-56 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-	-0-
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
-----										
TREGIM OPERATORS, LLC				867572						
FRASHIER, O. N.				WELL #: 9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TRYMA OPERATING				872142						
WHITTENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977	
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	25	-0-	25 B	25	25 2		N	-0-	-0-
-----										
SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142										
SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 - 3011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033 MILLER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 025666 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2823 - 3207														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186														
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
10	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
*11	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
SMITH, T. G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033									
ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 -	3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	879	-0-	-441 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
10		1426 N	808	-0-	-618 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	902	-0-	-448 B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLER, A.L.				WELL #:	2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280
06		1230 N	15	-0-	-1215 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
*11		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD -A-				WELL #:	2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10		713 N	561	-0-	-152 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*11		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLER, EDITH				WELL #:	3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593
06		570 N	499	-0-	-71 B	-3165	499 3		N	-0-			-0-
07		341 N	599	-0-	258 B	-2907	599 3		N	-0-			-0-
08		589 N	443	-0-	-146 B	-2907	443 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2907						
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
10		589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL				WELL #:	2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
-----													
MILLER, EDITH				WELL #:	4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348
06		1680 N	1497	-0-	-183 B	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
07		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1330	-0-	-468 B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1591	-0-	-207 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
*11		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
HARLAN				WELL #: 5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3194	- 3252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215						
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	540 N	458	-0-	-82 B	-0-	458 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH 3329	PERF. 2804	- 2825	
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
*10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS, W. R., INC.				925821						
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-	-0-	
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-	-0-	
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
*11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	717 3	9 9 N	8			117
07		775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3	N	-0-			117
08		713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 3	N	-0-			117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			117
10		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3	N	-0-			117
*11		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			117
-----												
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829
06		450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
*11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
-----												
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502
06		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824
JORDEN-BROWN		1 A										
06		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-
07		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
10		961 N	739	-0-	-222 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
11		990 N	905	-0-	-85 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MCCONNELL, J. C.		T 1 B										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
CHRISTIAN-SHAPFER		WELL #:	4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10		217 N	21	-0-	-196 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11		180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
WO OPERATING COMPANY			935428								
BRYAN, E. F.		WELL #:	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
HARRAH, W. W.		WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SACKETT, RUBY		WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
POPE, DAVE		WELL #:	10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:	12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY FEE -244-		//CONT.// //CONT.//		68831 001 935428	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3020 - 3104
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-728			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-852			N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-976			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-736	CANCELLED UNDERAGE ->	-240						
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-856			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-856			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-856			N	-0-			-0-
-----												
POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2855 - 3095
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-910			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1065			N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1220			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-920	CANCELLED UNDERAGE ->	-300						
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1070			N	-0-			-0-
*10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1225			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225			N	-0-			-0-
-----												
POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	3008 - 3085
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-546			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-639			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-732			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-180						
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-642			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-735			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-825			N	-0-			-0-
-----												
WTG EXPLORATION BUNGER		WELL #:		945220 1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
06	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-5471			N	-0-			-0-
07	1147 N	2630	-0-	1483 B	-3988	2630	2	N	-0-			-0-
08	0 N	3477	-0-	3477 B	-511	3477	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-511						
09	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2591	-0-	-44 B	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
11	3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
-----												
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
10	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
XTO ENERGY INC.				945936								
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
-----												
XET, INC.				945998								
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A		
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
-----												
4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531								
HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025311	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2895 -	2992	
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
07		403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	45	-0-	-345 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPURLOCK, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 025465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPURLOCK, A. M.				WELL #: 2	RRCID -> 199429	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2914 -	3171	
06		360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
BURNETT, S. B.				WELL #: G 10	RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	N/A		
06		6327 N	6327	-0-	-0- B	-0-	6297 2	30 9	N	27	25 1	17
07		6882 N	7519	-0-	637 B	637	7519 2		N	-0-		-0-
08		5859 N	5933	-0-	74 B	711	5933 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711												
09		5758 N	6103	-0-	345 B	1056	6103 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1056			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1056			N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//	953803								
COON, R. S.			WELL #: S 10		RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	403 1		-0-			-0-
07		1705 N	1553	-0-	-152 B	-0-	1553 2	1472 2	-0-			-0-
08		1705 N	1160	-0-	-545 B	-0-	1160 2		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1890 N	1137	-0-	-753 B	-0-	1137 2		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
-----												
SMITH			WELL #: E 1		RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A
06		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		-0-			-0-
08		1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285 2		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229 2		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
-----												
SNEED, J. T.			WELL #: P 24		RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		-0-			-0-
07		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		-0-			-0-
08		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 2		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2070 N	1668	-0-	-402 B	-0-	1668 2		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
-----												
TEXAS FEE			WELL #: T 5		RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
-----												
J. M. MILLER			WELL #: 1402		RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314
06		1920 N	1697	-0-	-223 B	-0-	1697 2		-0-			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		-0-			-0-
08		1953 N	1491	-0-	-462 B	-0-	1491 2		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 2		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			019510									
WHITTENBURG			WELL #: 1 R		RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1739 - 1794
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
08		14B2 EXT	353	-0-	353 B	353	353 2		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				353								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	353			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	353			-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	353			NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
EVELYN				WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1530 - 1748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-		631	3		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-		589	3		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-		573	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630 N	269	-0-	-361	B	-0-		269	3		N	-0-			-0-
10	589 N	469	-0-	-120	B	-0-		469	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUCKABY				WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1759 - 1830		
06	180 N	71	-0-	-109	B	-0-		71	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193	3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-		191	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-		182	3		N	-0-			-0-
10	186 N	37	-0-	-149	B	-0-		37	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INGERTON -E-				WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1735 - 1946		
06	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-		602	3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-		532	3		N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-		556	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	514	-0-	-86	B	-0-		514	3		N	-0-			-0-
10	527 N	412	-0-	-115	B	-0-		412	3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON -AC-				WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1606 - 1646		
06	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-		405	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259	3		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-		259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420 N	227	-0-	-193	B	-0-		227	3		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-		331	3		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LASATER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1736 - 1904		
06	90 N	59	-0-	-31	B	-0-		59	3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		175	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-		266	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-		211	3		N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	B	-0-		154	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LATIN				WELL #:	2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1675 - 1776		
06	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-		381	3		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-		338	3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-		298	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	360 N	261	-0-	-99	B	-0-		261	3		N	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	B	-0-		273	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
POLLY		WELL #:		2	RRCID -> 027230			COMPL. DATE 01/17/1961			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		780 N	337	-0-	-443 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	201	-0-	-129 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10		527 N	236	-0-	-291 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RECORD, BESSIE		WELL #:		2	RRCID -> 027231			COMPL. DATE 12/11/1960			TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799		
06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10		217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED -F-		WELL #:		2	RRCID -> 027234			COMPL. DATE 08/22/1961			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED -J-		WELL #:		2	RRCID -> 027235			COMPL. DATE 08/27/1961			TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	55 1	297 3	N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	52 1	290 3	N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	50 1	266 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	263	-0-	-67 B	-0-	47 1	216 3	N	-0-			-0-
10		341 N	187	-0-	-154 B	-0-	31 1	156 3	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW, E. L.		WELL #:		7	RRCID -> 027236			COMPL. DATE 11/02/1960			TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763		
06		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		930 N	702	-0-	-228 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
10		868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW, E. L.		WELL #:		8	RRCID -> 027237			COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574		
06		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	296	-0-	-244 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10		527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1539 - 1575
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1537 - 1581
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1036 - 1688
06	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	345	-0-	-275 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-	
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	115	-0-	-245 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1050 N	884	-0-	-166 B	-0-	884 3	N	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-	-0-
10	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130	
06	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410 3	N	-0-	-0-
10	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983	
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029	
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZELLA -A-		WELL #: 7		RRCID -> 127111		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846	
06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-	-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1001	-0-	-115 B	-0-	1001 3	N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SNEED -E-		WELL #:		2	RRCID ->	127112	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1740 - 1930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	824	-0-	-646 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	898	-0-	-466 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED -G-		WELL #:		3	RRCID ->	127113	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1730 - 1930	
06		2340 N	2402	-0-	62 B	-4888	2402 3	N	-0-			-0-
07		713 N	3318	-0-	2605 B	-2283	3318 3	N	-0-			-0-
08		875 N	3158	-0-	2283 B	-0-	3158 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
10		1825	2037	-0-	212 B	212	2037 3	N	-0-			-0-
11		1904	NO RPT	-0-	-1904 B	-1692		N	NO RPT			-0-
-----												
PIPKIN		WELL #:		2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027	
06		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-			-0-
07		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1932 N	1725	-0-	-207 B	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
10		1813 N	1738	-0-	-75 B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
11		1895 N	NO RPT	-0-	-1895 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
INGERTON, W. H. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760	
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SNEED -M-		WELL #:		1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688	
06		540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
07		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
10		775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REDCAVE -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF. 1610 - 1625	
06		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
10		589 N	495	-0-	-94 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1704 - 1912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	464	-0-	-376 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2054 - 2066	
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	178	-0-	-122 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
10	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GREENEWALD ENTERPRISES		331520		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
SANFORD		WELL #: 2R									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERRMANN, J.B.		381190		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1515 - 1800	
SNEED		WELL #: 1R									
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 039822		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 1693		PERF. 1495 - 1510	
MASTERSON, M.		WELL #: 1									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON -R-		WELL #: 1 R		RRCID -> 040197		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1739 - 1876	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC				473780										
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90 3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99 3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615		
06		237 N	211	-0-	-26 B	-0-		211 3		N	-0-			-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-		1236 3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0- B	-0-		239 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260 3		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-		263 3		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243 3		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638		
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317 3		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379 3		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-		322 3		N	-0-			-0-
*11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 3		N	-0-			-0-
-----														
POOL				WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100		
06		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-		1809 3		N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-		1634 3		N	-0-			-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-		1558 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		586 N	442	-0-	-144 B	-0-		442 3		N	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-		1070 3		N	-0-			-0-
*11		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-		1676 3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100		
06		2982 N	2364	-0-	-618 B	-0-		1056 1	1308 3	N	-0-			-0-
07		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-		1091 1	1369 3	N	-0-			-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-		1091 1	1345 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-		1056 1	396 3	N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0- B	-0-		1 1	685 3	N	-0-			-0-
*11		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-		1056 1	1320 3	N	-0-			-0-
-----														
LERA				496774										
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.				501545							
DEAHL, C. E.				WELL #: 1R		RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	341 N	99	-0-	-242 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
-----											
DUNAWAY				WELL #: A 3 C		RRCID -> 027076		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794	
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
-----											
GREAT PLAINS-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027109		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
-----											
NORTH AMERICAN-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027110		COMPL. DATE 03/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
-----											
SHAFFER-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027112		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690	
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
-----											
HERRING				WELL #: 121R		RRCID -> 027118		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142	
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
HERRING		WELL #: 122R		RRCID -> 027119		COMPL. DATE 11/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
11	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 123R		RRCID -> 027120		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881	
06	437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 3	N	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
10	434 N	283	-0-	-151 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
11	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851	
06	695 N	695	-0-	-0 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0 B	-0-	771 3	N	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0 B	-0-	683 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-
10	775 N	454	-0-	-321 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-
11	660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950	
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
10	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
10	248 N	114	-0-	-134 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
11	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
-----									
READ		WELL #: 3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
READ		WELL #:		4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	487	-0-	-203 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
07	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
10	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
-----												
READ		WELL #:		5R	RRCID ->	027129	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	1708 - 1945
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANFORD UNIT -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624
06	360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
07	403 N	280	-0-	-123 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	45 1	326 3	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	47 1	326 3	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	49 1	329 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	47 1	315 3	N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	44 1	292 3	N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	45 1	290 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -A-		WELL #:		6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1721 - 1971
06	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
CHILDERS		WELL #:		6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1935 - 1962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-	
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	129	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	126	-0-	-174 B	-0-	126	3	N	-0-			-0-	
-----													
POLING		WELL #:		1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891		PERF. 1650 - 1845	
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-			-0-	
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-	
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	279 N	74	-0-	-205 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-	
*11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-			-0-	
-----													
SOLING		WELL #:		2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1690 - 1906	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
POLING		WELL #:		A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CRUDGINGTON		WELL #:		2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794	
06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-	
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-	
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-	
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-	
-----													
DUNAWAY		WELL #:		3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792	
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3	N	-0-			-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850																	
06		420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07		465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
-----																	
HERRING E WELL #: 1 RRCID -> 027157 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586																	
06		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08		248 N	127	-0-	-121 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
BIVINS -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027164		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1771 - 1823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027165		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1725 - 1766				
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	341 N	188	-0-	-153 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027166		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1672 - 1739				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580				
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
10	713 N	280	-0-	-433 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713				
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	75	-0-	-204 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634				
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	122	-0-	-157 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08		217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
08		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10		620 N	249	-0-	-371 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1476 - 1663	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1510 - 1548	
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1508 - 1576	
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
11	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----											
STATE		WELL #: 2R		RRCID -> 027179		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1611	
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #: 3R		RRCID -> 027206		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
07	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
08	465 N	129	-0-	-336 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON UNIT -I-		WELL #: 4R		RRCID -> 027210		COMPL. DATE 07/06/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1622 - 1724	
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
07	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2 3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
-----																
BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091								
06	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119 3				N	-0-					-0-
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 3				N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZEL-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 032018		COMPL. DATE 04/23/1962		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520								
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3				N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3				N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3				N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3				N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3				N	-0-					-0-
-----																
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665								
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580								
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566								
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID -> 033395	COMPL. DATE 11/27/1963	TOTAL DEPTH 1926	PERF. 1644	- 1656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DUNAWAY		WELL #:		1R	RRCID -> 033518	COMPL. DATE 10/01/1963	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1596	- 1612	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS -C-		WELL #:		5AR	RRCID -> 034861	COMPL. DATE 11/02/1964	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2118	- 2504	
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	28 1	203 3	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	32 1	226 3	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	43 1	287 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	39 1	262 3	N	-0-	-0-
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	30 1	195 3	N	-0-	-0-
11	330 N	227	-0-	-103 B	-0-	31 1	196 3	N	-0-	-0-
-----										
MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1370	- 1419	
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	54 1	108 3	N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	62 1	112 3	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	48 1	83 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID -> 038061	COMPL. DATE 12/19/1965	TOTAL DEPTH 1806	PERF. 1586	- 1598	
06	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 3		N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3		N	-0-	-0-
10	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2192	- 2240	
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
08	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -D-		WELL #: 2 R		RRCID -> 040291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	270 N	176	-0-	-94 B	-0-	N	-0-			22	
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	N	-0-			22	
08	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	N	-0-	17	1	5	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	N	-0-			5	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	N	-0-			5	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	N	-0-			5	
-----											
JAMESON		WELL #: 1R		RRCID -> 070007		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929			
06	210 N	106	-0-	-104 B	-0-	N	-0-			-0-	
07	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	N	-0-			-0-	
08	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	N	-0-			-0-	
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	N	-0-			-0-	
11	120 N	2	-0-	-118 B	-0-	N	-0-	2	3	-0-	
-----											
YAKE -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 083914		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786			
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	N	-0-			-0-	
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
10	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	N	-0-			-0-	
11	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960			
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	N	-0-			-0-	
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	N	-0-			-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-	
-----											
KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878 3	N	-0-	-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-	-0-
10	992 N	791	-0-	-201 B	-0-	791 3	N	-0-	-0-
*11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-	-0-
-----									
YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712	
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	287	-0-	-193 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
*11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275	
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-	-0-
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	456	-0-	-84 B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
10	527 N	317	-0-	-210 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
11	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087	
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
10	310 N	185	-0-	-125 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
-----									
HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000	
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
10	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
11	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
-----									
WHITTENBURG RC		WELL #: 7		RRCID -> 164994		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991	
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
10	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1956 - 1992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	364	-0-	-349 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	407	-0-	-103 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
-----											
WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1855 - 1882	
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
-----											
JATEN		WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2053 - 2082	
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
-----											
CHILDERS		WELL #: 31RC		RRCID -> 165915		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2034 - 2090	
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
-----											
JATEN		WELL #: 2RC		RRCID -> 166464		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2006 - 2060	
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
-----											
JATEN		WELL #: 3RC		RRCID -> 168427		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 2413		PERF. 2052 - 2089	
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	372	-0-	-288 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	312	-0-	-246 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
JATEN		WELL #: 4RC		RRCID -> 168428		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
-----									
SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560	
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
08	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
*11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
-----									
TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028	
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
10	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604	
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-	-0-
10	279 N	14	-0-	-265 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
11	240 N	122	-0-	-118 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698	
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
08	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-	-0-
10	372 N	194	-0-	-178 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 1921 - 2153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	395	-0-	-145 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10	496 N	287	-0-	-209 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
11	390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
-----											
TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2006 - 2034	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS "D"		WELL #: 17R		RRCID -> 171722		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1777 - 2292	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SHELTON "A"		WELL #: 18R		RRCID -> 171765		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1536 - 1735	
06	1200 N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
*11	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #: 159RC		RRCID -> 176878		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 1864 - 1898	
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1910 - 1968	
06	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
07	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1718 - 1997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
-----											
HERRING		WELL #: C 28R		RRCID -> 195690		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 2182		PERF. 1869 - 2116	
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776	
06	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	630	-0-	-90 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
-----											
READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986	
06	1230 N	806	-0-	-424 B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-	
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	969	-0-	-209 B	-0-	969 3	N	-0-		-0-	
*11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
-----											
PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694	
06	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
-----											
READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970	
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	818	-0-	-262 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
-----										
WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996		
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
10	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872		
06	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	465 N	239	-0-	-226 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	390 N	267	-0-	-123 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
-----										
CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085		
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	533	-0-	-247 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS D		WELL #: 4 R		RRCID -> 279038		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		RRCID -> 022849		COMPL. DATE 03/07/1963		TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A		
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #: A 1R								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771												
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
LOSURE, KEN 509289												
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 1682												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MORRED, INC. 586760												
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154												
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING II, LLC			606156								
STATE UNIT -A-			WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
STATE -A-			WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			631795								
JOHNSON, A. K.			WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
07	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
-----											
YAKE -G-			WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-	-0-	
07	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-	-0-	
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-	-0-	
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
11	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2	N	-0-	-0-	
-----											
YAKE -G-			WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-	-0-	
10	558	N	344	-0-	-214 B	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
11	570	N	502	-0-	-68 B	-0-	502 2	N	-0-	-0-	
-----											
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-			WELL #:	1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-	
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON				WELL #: 1R		RRCID -> 027100		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 1592 - 1692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-	
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	420 N	121	-0-	-299 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: 3R		RRCID -> 027101		COMPL. DATE 04/07/1961		TOTAL DEPTH 1616		PERF. 1518 - 1616
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	120 N	12	-0-	-108 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 1R		RRCID -> 027102		COMPL. DATE 04/15/1961		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1626 - 1730
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
*11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 3R		RRCID -> 027104		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1594 - 1694
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	204 N	74	-0-	-130 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
*11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1550 - 1650
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	-0-	-0-	-284 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	280 N	31	-0-	-249 B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
*11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
-----												
ALAMOSAS-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027107		COMPL. DATE 02/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214 3		N	-0-				-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		277 3		N	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-		256 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	180	-0-	-30 B	-0-		180 3		N	-0-				-0-
10	279 N	190	-0-	-89 B	-0-		190 3		N	-0-				-0-
*11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		259 3		N	-0-				-0-
SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-		342 3		N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317 3		N	-0-				-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	272 N	186	-0-	-86 B	-0-		186 3		N	-0-				-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271 3		N	-0-				-0-
*11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-		290 3		N	-0-				-0-
CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702														
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-		300 3		N	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-		351 3		N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-		285 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	192	-0-	-108 B	-0-		192 3		N	-0-				-0-
10	341 N	242	-0-	-99 B	-0-		242 3		N	-0-				-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281 3		N	-0-				-0-
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700														
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-		132 3		N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100 3		N	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-		143 3		N	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150 3		N	-0-				-0-
11	180 N	146	-0-	-34 B	-0-		146 3		N	-0-				-0-
BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460														
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-		798 3		N	-0-				-0-
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-		837 3		N	-0-				-0-
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-		852 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843 3		N	-0-				-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-		727 3		N	-0-				-0-
*11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800 3		N	-0-				-0-
JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758														
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-		146 3		N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 3		N	-0-				-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-		153 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-		146 3		N	-0-				-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-		143 3		N	-0-				-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
*11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
-----												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1463 - 1513
06	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
*11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF.	1817 - 2050
06	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	221	-0-	-79	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF.	1524 - 1604
06	930 N	794	-0-	-136	B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
07	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	822	-0-	-46	B	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	888	-0-	-73	B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
*11	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1513 - 1541
06	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	228	-0-	-51	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
*11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF.	1628 - 1668
06	570 N	482	-0-	-88	B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
07	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	495	-0-	-63	B	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
*11	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1200 N	1100	-0-	-100 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	N	-0-		-0-	
*11	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
*11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1380 N	1289	-0-	-91 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1261	-0-	-134 B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-	
*11	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
07		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
*11		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719												
06		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
07		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
08		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
-----												
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
*11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
-----												
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
06		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-		-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
10		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872																	
06		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07		1488 N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08		1364 N	919	-0-	-445 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1260 N	1133	-0-	-127 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*11		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788																	
06		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07		1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08		930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*11		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540																	
06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10		496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081																	
06		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		1110 N	809	-0-	-301 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08		1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10		992 N	722	-0-	-270 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*11		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837																	
06		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08		527 N	399	-0-	-128 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830																	
06		1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07		1178 N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08		1147 N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*11		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832																	
06		810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		810 N	151	-0-	-659 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10		806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668																	
06		510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899																	
06		660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		630 N	19	-0-	-611 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10		651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668															
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
10		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
*11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		2190 N	2159	-0-	-31 B	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1920 N	736	-0-	-1184 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
*11		2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
-----															
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755															
06		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		960 N	851	-0-	-109 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
07		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
08		899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
*11		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
07		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
06		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
07		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
10		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538												
06		330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
08		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
*11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*11		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765												
06		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
08		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
*11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
06		450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
07		434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
08		434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
10	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
*11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
-----											
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633											
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
-----											
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870											
06	780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
07	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
08	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-		-0-
*11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
-----											
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548											
06	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3		N	-0-		-0-
07	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
08	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
*11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139 3			N	-0-	-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3			N	-0-	-0-
08		217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3			N	-0-	-0-
10		155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29 3			N	-0-	-0-
*11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697												
06		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3			N	-0-	-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3			N	-0-	-0-
08		279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3			N	-0-	-0-
10		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3			N	-0-	-0-
*11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661												
06		540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3			N	-0-	-0-
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3			N	-0-	-0-
08		496 N	299	-0-	-197 B	-0-	299 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3			N	-0-	-0-
10		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3			N	-0-	-0-
*11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3			N	-0-	-0-
-----												
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-	-0-
08		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3			N	-0-	-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3			N	-0-	-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
06		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3			N	-0-	-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3			N	-0-	-0-
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3			N	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-	-0-
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SNEED		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 3	N	-0-	-0-	
07		868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 3	N	-0-	-0-	
08		868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-	-0-	
10		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3	N	-0-	-0-	
*11		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-	-0-	
-----											
FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
06		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3	N	-0-	-0-	
07		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
08		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	47	-0-	-643 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
10		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-	-0-	
*11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
06		630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
07		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-	
08		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-	
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
*11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797	
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 3	N	-0-	-0-	
07		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3	N	-0-	-0-	
08		775 N	492	-0-	-283 B	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	295	-0-	-365 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
10		620 N	340	-0-	-280 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
*11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657	
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
10		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
*11		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
-----											
CRAWFORD		WELL #:	3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	960 N	734	-0-	-226 B	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
*11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032												
06	2070 N	2064	-0-	-6 B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3	N	-0-		-0-	
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3	N	-0-		-0-	
10	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3	N	-0-		-0-	
*11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597												
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
*11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716												
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767												
06	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	163	-0-	-617 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	223	-0-	-552 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
*11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	309	-0-	-441 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
10	775 N	338	-0-	-437 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
*11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1050 N	975	-0-	-75 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	848	-0-	-206 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*11		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091																	
06		540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08		527 N	143	-0-	-384 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	132	-0-	-258 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991																	
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08		310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10		217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841																	
06		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	103	-0-	-287 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10		403 N	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829																	
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
08	1611 N	1305	-0-	-306 B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185 B	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183											
06	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
08	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-		-0-
*11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877											
06	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
07	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
08	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3		N	-0-		-0-
10	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048											
06	990 N	902	-0-	-88 B	-0-	902 3		N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	836	-0-	-187 B	-0-	836 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
10	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3		N	-0-		-0-
*11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
-----											
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #:	29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932 PERF.	1631 - 1811
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
MASTERTSON				WELL #:	31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1781 - 1980
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
BIVINS				WELL #:	28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	2025 - 2127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
MASTERTSON				WELL #:	30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1742 - 1989
06	600 N	591	-0-	-9	B	-0-	591 3	N	-0-	-0-		
07	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-	-0-		
08	620 N	555	-0-	-65	B	-0-	555 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	278	-0-	-322	B	-0-	278 3	N	-0-	-0-		
10	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	N	-0-	-0-		
*11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3	N	-0-	-0-		
BIVINS				WELL #:	31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170 PERF.	1823 - 2032
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-	-0-		
07	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371 3	N	-0-	-0-		
08	434 N	304	-0-	-130	B	-0-	304 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	337	-0-	-83	B	-0-	337 3	N	-0-	-0-		
10	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330 3	N	-0-	-0-		
*11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-	-0-		
BIVINS				WELL #:	32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180 PERF.	1851 - 2061
06	630 N	584	-0-	-46	B	-0-	584 3	N	-0-	-0-		
07	589 N	502	-0-	-87	B	-0-	502 3	N	-0-	-0-		
08	620 N	440	-0-	-180	B	-0-	440 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3	N	-0-	-0-		
10	496 N	470	-0-	-26	B	-0-	470 3	N	-0-	-0-		
*11	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 3	N	-0-	-0-		



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
*11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
06	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-	
*11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
08	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
*11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
-----											
CRAWFORD		WELL #:		5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
*11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		510 N	312	-0-	-198 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
10		465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775															
-----															
06		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08		310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	184	-0-	-86 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
10		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961															
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956															
-----															
06		480 N	289	-0-	-191 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053															
-----															
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
08		527 N	374	-0-	-153 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
*11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040															
-----															
06		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07		992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	808	-0-	-370 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10		899 N	577	-0-	-322 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
*11		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3		N	-0-		-0-
07		936 N	936	-0-	-0 B	-0-	936 3		N	-0-		-0-
08		961 N	822	-0-	-139 B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	739	-0-	-161 B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
10		930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3		N	-0-		-0-
*11		910 N	910	-0-	-0 B	-0-	910 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
06		660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3		N	-0-		-0-
07		662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
08		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
10		656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656 3		N	-0-		-0-
*11		622 N	622	-0-	-0 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
06		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
07		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
08		620 N	450	-0-	-170 B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
*11		582 N	582	-0-	-0 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786												
06		1560 N	1099	-0-	-461 B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
07		1608 N	1408	-0-	-200 B	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	982	-0-	-630 B	-0-	982 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1330 N	1330	-0-	-0 B	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0 B	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
*11		1403 N	1403	-0-	-0 B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911												
06		780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
07		794 N	794	-0-	-0 B	-0-	794 3		N	-0-		-0-
08		868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	330	-0-	-420 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
10		806 N	298	-0-	-508 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
11		750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
06		690 N	602	-0-	-88 B	-0-	602 3		N	-0-		-0-
07		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3		N	-0-		-0-
08		713 N	577	-0-	-136 B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	419	-0-	-181 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
10		682 N	498	-0-	-184 B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
*11		696 N	696	-0-	-0 B	-0-	696 3		N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON				WELL #: 43R	RRCID -> 050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 - 1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: 44R	RRCID -> 050734	COMPL. DATE 04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667 PERF.	1389 - 1441	
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
07	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
08	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-
10	527 N	364	-0-	-163 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: 46 R	RRCID -> 050735	COMPL. DATE 05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906 PERF.	1577 - 1782	
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
07	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
08	837 N	624	-0-	-213 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
*11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: 47R	RRCID -> 050736	COMPL. DATE 05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955 PERF.	1656 - 1840	
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
08	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
*11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: 48R	RRCID -> 050737	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804 PERF.	1523 - 1598	
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
07	186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: 49R	RRCID -> 050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	1536 - 1870
06	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
07	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
08	744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	720 N	603	-0-	-117 B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-		-0-
*11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3		N	-0-		-0-		
07		1162 N	1162	-0-	-0 B	-0-	1162 3		N	-0-		-0-		
08		1147 N	880	-0-	-267 B	-0-	880 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1128 N	1128	-0-	-0 B	-0-	1128 3		N	-0-		-0-		
10		1192 N	1192	-0-	-0 B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-		
*11		1112 N	1112	-0-	-0 B	-0-	1112 3		N	-0-		-0-		
-----														
MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828														
06		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-		
07		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-		
08		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		346 N	346	-0-	-0 B	-0-	346 3		N	-0-		-0-		
10		325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325 3		N	-0-		-0-		
*11		304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-		
-----														
BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942														
06		1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-		
07		1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3		N	-0-		-0-		
08		1364 N	1152	-0-	-212 B	-0-	1152 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1311 N	1311	-0-	-0 B	-0-	1311 3		N	-0-		-0-		
10		1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-		
*11		1256 N	1256	-0-	-0 B	-0-	1256 3		N	-0-		-0-		
-----														
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106														
06		969 N	969	-0-	-0 B	-0-	969 3		N	-0-		-0-		
07		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-		
08		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3		N	-0-		-0-		
10		992 N	926	-0-	-66 B	-0-	926 3		N	-0-		-0-		
11		900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895 3		N	-0-		-0-		
-----														
BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044														
06		1500 N	690	-0-	-810 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-		
07		775 N	565	-0-	-210 B	-0-	565 3		N	-0-		-0-		
08		744 N	442	-0-	-302 B	-0-	442 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	494	-0-	-196 B	-0-	494 3		N	-0-		-0-		
10		1980 N	1980	-0-	-0 B	-0-	1980 3		N	-0-		-0-		
*11		1767 N	1767	-0-	-0 B	-0-	1767 3		N	-0-		-0-		
-----														
MASTERTSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1770 - 1979														
06		600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-		
07		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3		N	-0-		-0-		
08		527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3		N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		582 N	582	-0-	-0 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-		
10		558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-		
*11		478 N	478	-0-	-0 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: 46R	RRCID -> 051107	COMPL. DATE 08/03/1971	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 1804	- 1994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
07	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
08	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	561	-0-	-69 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
10	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
*11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: 47R	RRCID -> 051777	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2046	- 2184	
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON				WELL #: 55R	RRCID -> 053384	COMPL. DATE 03/23/1972	TOTAL DEPTH 2048	PERF. 1786	- 1995	
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A 48R	RRCID -> 053385	COMPL. DATE 05/10/1972	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 1843	- 2053	
06	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
10	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: 49R	RRCID -> 054280	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 2148	PERF. 1870	- 2132	
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: 52R	RRCID -> 054309	COMPL. DATE 07/20/1972	TOTAL DEPTH 2296	PERF. 2064	- 2114	
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
08		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
06		900 N	835	-0-	-65 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
07		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
08		930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
*11		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
06		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-			-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
*11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865												
06		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
07		930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08		899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 N	18	-0-	-852 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10		713 N	394	-0-	-319 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
*11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788												
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
08		279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782												
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
08		558 N	348	-0-	-210 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
10		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
*11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
06		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
07		992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
08		961 N	684	-0-	-277 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	908	-0-	-52 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
*11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
07		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
08		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10		372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
*11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
06		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
06		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
08		713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
10		682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
*11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
06		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		N	-0-				-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-				-0-
*11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653															
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-				-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-				-0-
08		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-				-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-				-0-
*11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789															
06		1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3		N	-0-				-0-
08		1178 N	885	-0-	-293 B	-0-	885	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	3		N	-0-				-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-				-0-
*11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563															
06		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3		N	-0-				-0-
07		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3		N	-0-				-0-
08		868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3		N	-0-				-0-
10		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-				-0-
*11		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583															
06		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	3		N	-0-				-0-
07		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-				-0-
08		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-				-0-
10		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3		N	-0-				-0-
*11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0 B	-0-	524	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
10	558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3			N	-0-	-0-
11	510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
-----												
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804												
06	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3			N	-0-	-0-
07	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-	-0-
08	779 N	779	-0-	-0 B	-0-	779	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0 B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
11	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122												
06	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
07	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
*11	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838															
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															
06		750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
08		775 N	515	-0-	-260 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
*11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SNEED		WELL #:		8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1520 -	1730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1710 N	1532	-0-	-178 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-	
07	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-	
08	1534 N	973	-0-	-561 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	770	-0-	-760 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-	
10	1612 N	848	-0-	-764 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-	
*11	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1868 -	2044
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-	
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-	
*11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1664 -	1717
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-	
07	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-	
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	344	-0-	-196 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-	
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF.	1421 -	1454
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-	
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-	
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-	
10	465 N	290	-0-	-175 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-	
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1626 -	1660
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-	
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-	
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-	
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-	
*11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF.	1924 -	2170
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-	
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-	
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-	
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-	
11	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
MASTERSON				WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	1898 - 1938		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1324 - 1400		
06	420 N	416	-0-	-4	B	-0-		416	3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-		434	3		N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16	B	-0-		418	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420 N	413	-0-	-7	B	-0-		413	3		N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	B	-0-		425	3		N	-0-			-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-		404	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1831 - 1876		
06	540 N	506	-0-	-34	B	-0-		506	3		N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1	B	-0-		557	3		N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	B	-0-		514	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	63	-0-	-447	B	-0-		63	3		N	-0-			-0-
10	558 N	103	-0-	-455	B	-0-		103	3		N	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-		698	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1585 - 1825		
06	390 N	388	-0-	-2	B	-0-		388	3		N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	B	-0-		397	3		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	B	-0-		387	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	352	-0-	-38	B	-0-		352	3		N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	B	-0-		392	3		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	1192 - 1385		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1725 - 1916		
06	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-		755	3		N	-0-			-0-
07	806 N	772	-0-	-34	B	-0-		772	3		N	-0-			-0-
08	775 N	692	-0-	-83	B	-0-		692	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	750 N	626	-0-	-124	B	-0-		626	3		N	-0-			-0-
10	775 N	436	-0-	-339	B	-0-		436	3		N	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-		953	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679																	
06		870 N	841	-0-	-29	B	-0-	841	3		N	-0-					-0-
07		899 N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3		N	-0-					-0-
08		868 N	785	-0-	-83	B	-0-	785	3		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3		N	-0-					-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3		N	-0-					-0-
*11		831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680																	
06		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-					-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-					-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
10		434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688																	
06		1320 N	865	-0-	-455	B	-0-	865	3		N	-0-					-0-
07		1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3		N	-0-					-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3		N	-0-					-0-
10		1627 N	1612	-0-	-15	B	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
11		1530 N	1452	-0-	-78	B	-0-	1452	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121																	
06		120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-
08		124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
11		120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640																	
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741																	
06		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10		11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
-----																	
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493																	
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08		589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725																	
06		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08		217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685																	
06		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740																	
06		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07		868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08		837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*11		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608																	
06		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980																	
06		750 N	510	-0-	-240 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07		992 N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11		1020 N	815	-0-	-205 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748																	
06		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10		620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
08		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
*11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080													
06		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-	
07		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
08		1528 N	1362	-0-	-166 B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1738 N	1377	-0-	-361 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-	
10		1612 N	1353	-0-	-259 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-	
*11		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112													
06		570 N	452	-0-	-118 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-	
07		620 N	446	-0-	-174 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
08		558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
*11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724													
06		1020 N	977	-0-	-43 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-	
07		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-	
08		1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 N	394	-0-	-596 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
10		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
*11		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-	
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791													
06		1410 N	1347	-0-	-63 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-	
07		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-	
08		1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	405	-0-	-945 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-	
10		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-	
*11		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748																		
FEE		WELL #:		7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1496 - 1729										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-				-0-							
07	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-				-0-							
08	558 N	546	-0-	-12	B	-0-	546	3		N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	540 N	533	-0-	-7	B	-0-	533	3		N	-0-				-0-							
10	558 N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3		N	-0-				-0-							
11	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	527	3		N	-0-				-0-							
GAGE													WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1867
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-							
BIVINS													WELL #:	A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF.	2014 - 2219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
BIVINS													WELL #:	A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2031 - 2094
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-				-0-							
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-							
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-				-0-							
10	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-							
*11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-				-0-							
BIVINS													WELL #:	A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	1498 - 1701
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
BIVINS													WELL #:	91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	1976 - 2172
06	420 N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3		N	-0-				-0-							
07	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3		N	-0-				-0-							
08	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3		N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-				-0-							
10	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3		N	-0-				-0-							
*11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-				-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
07		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08		744 N	527	-0-	-217 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	548	-0-	-142 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
10		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
*11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
06		1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
07		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
*11		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
06		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
07		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
08		806 N	687	-0-	-119 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
10		775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
06		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	952	-0-	-102 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
*11		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
06		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
07		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
*11		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	574	-0-	-852 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
10		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
*11		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
06		1560 N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
07		1574 N	1557	-0-	-17 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
*11		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
06		750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
07		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
08		744 N	635	-0-	-109 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
10		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
*11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
06		1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1367	-0-	-121 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
*11		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
08		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
11		960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
08		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
*11		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
07		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
10		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
*11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
06		1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1410 N	1391	-0-	-19 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
10		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
*11		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
06		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
08		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
10		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
*11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
06		810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
07		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
08		775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
*11		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
06		900 N	866	-0-	-34 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
08		961 N	856	-0-	-105 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 N	834	-0-	-36 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
*11		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
08		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*11		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
*11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
06	1740 N	1710	-0-	-30 B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-	
07	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-		-0-	
08	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-		-0-	
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-	
*11	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
07		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
08		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
-----												
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
08		1519 N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1500 N	1367	-0-	-133 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
*11		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839												
-----												
06		1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
07		1579 N	1545	-0-	-34 B	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	198	-0-	-1272 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-
*11		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936												
-----												
06		1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
*11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924												
-----												
06		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
08		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	176	-0-	-154 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10		341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798												
-----												
06		810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
08		806 N	611	-0-	-195 B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540	3	N	-0-		-0-
10		775 N	345	-0-	-430 B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
*11		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
08		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
10		496 N	261	-0-	-235 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
*11		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946												
06		810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
07		775 N	692	-0-	-83 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
08		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	444	-0-	-216 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10		682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
*11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716												
06		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-			-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1915 N	1913	-0-	-2 B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
*11		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076												
06		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
08		744 N	181	-0-	-563 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
*11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068												
06		1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
*11		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046												
06		2070 N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019 3	N	-0-			-0-
07		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
*11		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0 B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
08		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		787 N	787	-0-	-0 B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
10		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*11		765 N	765	-0-	-0 B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116													
06		509 N	509	-0-	-0 B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	132	-0-	-378 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
11		210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
-----													
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048													
06		2628	1269	-0-	-1359 B	11208	1269	3	N	-0-			-0-
07		1813	899	-0-	-914 B	10294	899	3	N	-0-			-0-
08		1961	1277	-0-	-684 B	9610	1277	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 9610											
09		2168	1446	-0-	-722 B	8888	1446	3	N	-0-			-0-
10		2071	1683	-0-	-388 B	8500	1683	3	N	-0-			-0-
*11		2085	1405	-0-	-680 B	7820	1405	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808													
06		665 N	665	-0-	-0 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0 B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
08		744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
10		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
*11		626 N	626	-0-	-0 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100													
06		841 N	841	-0-	-0 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
08		837 N	730	-0-	-107 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
10		837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
*11		844 N	844	-0-	-0 B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132													
06		240 N	141	-0-	-99 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08		217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10		186 N	6	-0-	-180 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*11		199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
*11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												
06		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08		775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
10		713 N	441	-0-	-272 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*11		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946												
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
07		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
08		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
*11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818												
06		1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
07		1613 N	1601	-0-	-12 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
08		1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	437	-0-	-1093 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3	N	-0-			-0-
*11		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024												
06		480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
08		527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
10		465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850												
06		540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
07		527 N	338	-0-	-189 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
07		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
08		589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
*11		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472												
06		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
08		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
*11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808												
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
08		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
*11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778												
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
08		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
10		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
*11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
-----												
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
06		1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
07		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1227	-0-	-123 B	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
*11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
*11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030												
06		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
*11		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100												
06		3000 N	2138	-0-	-862 B	1176	2138 3	N	-0-			-0-
07		3051 N	1875	-0-	-1176 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
08		1659 N	1627	-0-	-32 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1867 N	1779	-0-	-88 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10		1747 N	1685	-0-	-62 B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
*11		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774												
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
07		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940												
06		1170 N	927	-0-	-243 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		930 N	692	-0-	-238 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
10		899 N	566	-0-	-333 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
11		750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
*11		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1674 - 1876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1560 N	1487	-0-	-73 B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-	
07	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1326	-0-	-255 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1309	-0-	-210 B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
*11	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186 PERF.	1894 - 2088
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717 PERF.	1358 - 1632
06	1800 N	1754	-0-	-46 B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-		-0-	
08	1748 N	1209	-0-	-539 B	-0-	1209 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-	
10	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-	
*11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786 PERF.	1460 - 1672
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
*11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033 PERF.	1787 - 1998
06	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919 3	N	-0-		-0-	
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-		-0-	
08	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-		-0-	
10	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3	N	-0-		-0-	
*11	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1724 - 1902
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
07		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-
08		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1761 N	935	-0-	-826 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
10		2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
*11		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
06		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
*11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	137	-0-	-223 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
*11		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
06		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1095	-0-	-548 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
*11		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
06		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
07		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	905	-0-	-115 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	964	-0-	-152 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11		810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
06		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046													
-----													
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08		372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
10		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												
06		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-	-0-
07		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3		N	-0-	-0-
08		682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3		N	-0-	-0-
10		744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3		N	-0-	-0-
*11		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936												
06		1350 N	1304	-0-	-46 B	-0-	1304	3		N	-0-	-0-
07		1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358	3		N	-0-	-0-
08		1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	1219	3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3		N	-0-	-0-
10		1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1312	3		N	-0-	-0-
*11		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08		806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10		806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*11		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838																	
06		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08		775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																	
06		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
06	1410 N	1203	-0-	-207 B	-0-	1203	3			N	-0-	-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-	-0-
08	1364 N	1124	-0-	-240 B	-0-	1124	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-	-0-
10	1395 N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	3			N	-0-	-0-
*11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
06	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
07	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11	15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703												
06	1710 N	1314	-0-	-396 B	-0-	1314	3			N	-0-	-0-
07	1608 N	1387	-0-	-221 B	-0-	1387	3			N	-0-	-0-
08	1643 N	1255	-0-	-388 B	-0-	1255	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-	-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-	-0-
*11	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3	N	-0-	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-	N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
-----														
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208														
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3	N	-0-	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950														
06	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	3	N	-0-	N	-0-			-0-
*11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
07		868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
08		837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
*11		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792													
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
07		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08		620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985													
06		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
08		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
*11		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1797 - 1985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
07		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08		899 N	799	-0-	-100 B	-0-	799	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3	N	-0-		-0-
10		899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
*11		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	1854 - 2073
06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
08		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
*11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	1934 - 2072
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1825 - 2020
06		570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
07		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
08		589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
10		496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
*11		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	1800 - 2002
06		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3	N	-0-		-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611	3	N	-0-		-0-
10		1573 N	1510	-0-	-63 B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
*11		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1694 - 1934
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
08		1364 N	914	-0-	-450 B	-0-	914	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	695	-0-	-625 B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	643	-0-	-380 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
*11		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	781	-0-	-459 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1110 N	654	-0-	-456 B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
10		930 N	620	-0-	-310 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
*11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983													
06		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
07		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
08		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
*11		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052													
06		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08		496 N	335	-0-	-161 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042													
06		960 N	915	-0-	-45 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
07		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
08		961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
10		930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
*11		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166													
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1038	-0-	-357 B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
*11		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
06		1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
*11		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
08		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
*11		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10		10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
06		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
07		899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
08		899 N	690	-0-	-209 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3		N	-0-		-0-
10		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
*11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816												
06		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
07		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08		620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	534	-0-	-66 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
*11		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//		665748							
MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
07		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
08		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
-----												
06		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
07		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
08		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
10		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
-----												
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
07		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
08		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
10		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
*11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893
-----												
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
07		1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
08		930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
10		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
*11		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809
-----												
06		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
10		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
*11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833
-----												
06		630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
07		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
08		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
10		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
*11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
-----												



-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
*11		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862													
06		390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
08		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
11		360 N	95	-0-	-265 B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
-----													
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097													
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566													
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
-----													
RABCO ENERGY 687738													
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930													
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
-----													
RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050													
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*11		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738									
BIVINS -HH-		WELL #: 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1570 - 1630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
-----											
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
JOHNSON		WELL #: 101 A		RRCID -> 032578		COMPL. DATE 09/17/1963		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1638 - 1653	
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
11		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1584 - 1630	
06		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07		403 N	240	-0-	-163 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
08		372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		330 N	228	-0-	-102 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
*11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
-----											
SARGECO, INC.		748526									
JAMESON		WELL #: 2R		RRCID -> 027117		COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1693 - 1903	
06		660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
10		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
11		570 N	159	-0-	-411 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08		415 N	368	-0-	-47 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
*11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
-----											
HUCKABY		WELL #: 4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058		PERF. 1762 - 1808	
06		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
11		493 N	336	-0-	-157 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218								
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23 2	N	-0-
07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 2	N	-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614								
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 2	N	-0-
07	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 2	N	-0-
08	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663								
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 2	N	-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606								
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-
07	558 N	396	-0-	-162 B	-0-	396 2	N	-0-
08	620 N	481	-0-	-139 B	-0-	481 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744								
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 2	N	-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804								
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-
07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563												
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-	-0-
07		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		471 N	-0-	-0-	-471 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618												
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-	-0-
07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-	-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
08		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
10		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766											
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
08		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
10		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787											
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
07		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683																	
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583																	
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656																	
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -B-		WELL #: 9R		RRCID -> 027198		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH		2031 PERF. 1713 - 1926	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STATE WRIGHT -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		1842 PERF. 1566 - 1585	
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH		2040 PERF. 1583 - 1768	
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH		2087 PERF. 1755 - 1835	
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH		2110 PERF. 1794 - 1971	
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1609 - 1822	
06	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 N	10	-0-	-350 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
08		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669												
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
08		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
08		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
06		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
08		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
07		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
08		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368													
06		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880													
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED -B-			WELL #:		14	RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH	2190	PERF. 1701 - 2190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	150	1	1122	3	N	2			212
07		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	155	1	1142	3	N	-0-			212
08		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	150	1	1118	3	N	-0-			212
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	150	1	1089	3	N	-0-			212
10		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	155	1	1093	3	N	-0-			212
11		1055 N	-0-	-0-	-1055 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		15	RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1703 - 2050			
-----															
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #:		1038A	RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672			
-----															
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		17	RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855			
-----															
06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON			WELL #:		6601	RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 - 2142			
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BRENT				WELL #: 5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1948 - 2440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
-----													
SNEED, J. T.				WELL #: 201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792	
06		1262 N	1262	-0-	-0-	B		-0-	1262 2	N	-0-	-0-	
07		1271 N	1255	-0-	-16	B		-0-	1255 2	N	-0-	-0-	
08		1273 N	1273	-0-	-0-	B		-0-	1273 2	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1182	-0-	-78	B		-0-	1182 2	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SNEED, J. T. "A"				WELL #: 901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742	
06		517 N	517	-0-	-0-	B		-0-	517 2	N	-0-	-0-	
07		526 N	526	-0-	-0-	B		-0-	526 2	N	-0-	-0-	
08		550 N	550	-0-	-0-	B		-0-	550 2	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		521 N	521	-0-	-0-	B		-0-	521 2	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SNEED, J. T.				WELL #: 2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1694 - 1884	
06		726 N	726	-0-	-0-	B		-0-	726 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	678	-0-	-4	B		-0-	678 2	N	-0-	-0-	
08		744 N	673	-0-	-71	B		-0-	673 2	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	622	-0-	-98	B		-0-	622 2	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SNEED, J. T.				WELL #: 204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1800 - 1828	
06		390 N	352	-0-	-38	B		-0-	352 2	N	-0-	-0-	
07		374 N	374	-0-	-0-	B		-0-	374 2	N	-0-	-0-	
08		369 N	369	-0-	-0-	B		-0-	369 2	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	275	-0-	-85	B		-0-	275 2	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SNEED, J. T.				WELL #: 219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1595 - 1674	
06		510 N	496	-0-	-14	B		-0-	496 2	N	-0-	-0-	
07		516 N	516	-0-	-0-	B		-0-	516 2	N	-0-	-0-	
08		527 N	476	-0-	-51	B		-0-	476 2	N	-0-	-0-	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	470	-0-	-40	B		-0-	470 2	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1290 N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
07	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998	2			N	-0-	-0-
08	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	990	-0-	-150 B	-0-	990	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771												
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-	-0-
07	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606	2			N	-0-	-0-
08	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-	-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-	-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-	-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-	-0-
11	1135 N	-0-	-0-	-1135 B	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
SNEED, J.T.				WELL #:	1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1730 - 1897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	600 N	587	-0-	-13 B	-0-			587 2		-0-	-0-
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-			576 2		-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-			592 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-			548 2		-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
-----											
SNEED, J. T.				WELL #:	2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1596 - 1814
06	570 N	161	-0-	-409 B	-0-			161 2		-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-			302 2		-0-	-0-
08	310 N	51	-0-	-259 B	-0-			51 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-			431 2		-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
-----											
SNEED J.T.				WELL #:	5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059 PERF. 1558 - 1822
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAFFER				WELL #:	932970 3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996 PERF. 1721 - 1759
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-			178 2		-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-			250 2		-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-			229 2		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-			111 2		-0-	-0-
10	248 N	25	-0-	-223 B	-0-			25 2		-0-	-0-
11	210 N	93	-0-	-117 B	-0-			93 2		-0-	-0-
-----											
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				WELL #:	68831 250 381190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE			
HERRMANN, J.B. THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2014 - 2300
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----											
KODIAK OPERATING, LLC MAJESTIC				WELL #:	473780 R 1	RRCID ->	194457	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	3546 PERF. 1772 - 2066
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - P/A 06/21/16											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
WELLS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2052 - 2164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3	N	-0-			-0-
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	637 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL, EMMA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2075 - 2365	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1871 - 2022	
THOMPSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1871 - 2022	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1777 - 1851	
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3	N	-0-			-0-
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3	N	-0-			-0-
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3	N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1850 - 2210	
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 3	N	-0-			-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-			-0-
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1756 - 2085	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
THOMPSON		WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-		-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182			
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #: 14R		RRCID -> 166350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932			
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053			
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3	N	-0-		-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111			
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3	N	-0-		-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3	N	-0-		-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-			-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			N	-0-			-0-
08		1147 N	924	-0-	-223	-0-	924 3			N	-0-			-0-
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3			N	-0-			-0-
10		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989 3			N	-0-			-0-
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854														
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3			N	-0-			-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3			N	-0-			-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3			N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910														
06		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050 3			N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
08		1116 N	799	-0-	-317	-0-	799 3			N	-0-			-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3			N	-0-			-0-
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050														
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3			N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3			N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988														
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3			N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-			-0-
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3			N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965														
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3			N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3			N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067														
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3			N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
08		403 N	268	-0-	-135	-0-	268 3			N	-0-			-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3			N	-0-			-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 3			N	-0-			-0-
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906															
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788															
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815															
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08		651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014																	
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139																	
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165																	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315																	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					357
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					357
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					357
09		360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					357
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					357
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310																	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	86	3	54	9	N	49	49	1			49
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	84	3	54	9	N	49	49	1			49
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					49
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	106	3	85	9	N	77	77	1		77	
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	3	85	9	N	77	77	1		77	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				77	
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				77	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095																	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-	
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252																	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	145	1	181	3	N	-0-				144	
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	155	1	159	3	N	-0-				144	
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	3	N	-0-				144	
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	145	1	161	3	N	-0-				144	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	150	1	177	3	N	-0-				144	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064																	
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-	
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-	
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-	
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-	
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266																	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	3	142	9	N	129	129	1		129	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	3	142	9	N	129	129	1		129	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				129	
09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-				129	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				129	
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027																	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-	
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-	
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-	
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				-0-	
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	434	3	N	115	115	1		115
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	127	9	444	3	N	115	115	1		115
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	155	1	433	3	N	-0-				115
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-				115
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	N	-0-				115
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090															
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136															
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918															
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119															
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170															
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	91	3	171	9	N	155	155	1		155
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	88	3	171	9	N	155	155	1		155
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				155
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				155
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				155
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1		354	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1		354	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				354	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				354	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				354	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096																	
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	N	7				202	
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3	N	2				204	
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	395	3	N	2				206	
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	N	-0-				206	
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	155	1	386	3	N	-0-				206	
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992																	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	180	3	22	9	N	20	20	1		20	
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	177	3	22	9	N	20	20	1		20	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				20	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				20	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				20	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054																	
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	3	N	-0-				27	
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	155	1	416	3	N	2				29	
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	155	1	396	3	N	-0-				29	
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	150	1	338	3	N	-0-				29	
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	155	1	412	3	N	-0-				29	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110																	
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	130	1	218	3	N	-0-				191	
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	130	1	207	3	N	-0-				191	
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	130	1	214	3	N	-0-				191	
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	140	1	223	3	N	-0-				191	
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	238	3	N	-0-				191	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126																	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	128	3	109	9	N	99	99	1		99	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	123	3	109	9	N	99	99	1		99	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				99	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				99	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				99	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	150	1	380	3	N	441	441	1		441	
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	485	9	155	1	N	441	441	1		441	
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	145	1	523	3	N	-0-				441	
09	1020 N	634	-0-	-386	-0-	150	1	484	3	N	-0-				441	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	150	1	482	3	N	-0-				441	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-	
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060																
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	140	1	148	3	N	-0-				37	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	145	1	146	3	N	-0-				37	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	135	1	147	3	N	-0-				37	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	140	1	146	3	N	-0-				37	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	145	1	164	3	N	-0-				37	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-	
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064																
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-	
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044																
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	826	3	N	64	64	1		64	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	9	155	1	N	64	64	1		64	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	155	1	863	3	N	-0-				64	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	150	1	839	3	N	-0-				64	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	155	1	873	3	N	-0-				64	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-	
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023																
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-				-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078																
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059										COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1763 -	2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06		62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		10		
07		53 N	53 -0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		10		
08		54 N	54 -0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		10		
09		58 N	58 -0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		10		
10		65 N	65 -0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		10		
11		60 N	-0- -0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----																
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060										COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1765 -	2030
06		98 N	98 -0-	-0-	-0-	-0-	91	3	7	9	N	6	6 1	6		
07		57 N	57 -0-	-0-	-0-	-0-	50	3	7	9	N	6	6 1	6		
08		43 N	43 -0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		6		
09		44 N	44 -0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		6		
10		50 N	50 -0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		6		
11		30 N	-0- -0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----																
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061										COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1780 -	2142
06		83 N	83 -0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-		
07		91 N	91 -0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-		
08		94 N	94 -0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-		
09		93 N	93 -0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-		
10		70 N	70 -0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-		
11		90 N	NO RPT -0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289										COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1934 -	2088
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188 1	188		
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188 1	188		
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188		
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188		
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		188		
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----																
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293										COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1832 -	2075
06		977 N	977 -0-	-0-	-0-	-0-	150	1	827	3	N	-0-		75		
07		993 N	993 -0-	-0-	-0-	-0-	155	1	836	3	N	2		77		
08		1017 N	1017 -0-	-0-	-0-	-0-	155	1	861	3	N	1		78		
09		979 N	979 -0-	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-		78		
10		1004 N	1004 -0-	-0-	-0-	-0-	155	1	849	3	N	-0-		78		
11		990 N	-0- -0-	-990	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----																
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294										COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1795 -	2156
06		192 N	192 -0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-		
07		190 N	190 -0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-		
08		194 N	194 -0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-		
09		190 N	190 -0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-		
10		199 N	199 -0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		-0-		
11		180 N	-0- -0-	-180	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	150	1	219	3	N	7	254
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	155	1	199	3	N	2	256
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	204	3	N	2	258
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	150	1	197	3	N	-0-	258
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	155	1	208	3	N	-0-	258
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	238	3	N	408	408
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	221	3	N	408	408
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	155	1	215	3	N	-0-	408
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	150	1	200	3	N	-0-	408
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	155	1	195	3	N	-0-	408
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	113	3	143	9	N	130	130
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	111	3	143	9	N	130	130
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	130
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	130
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	130
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	N	10	10
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	N	10	10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	57	1	77	3	N	-0-	10
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	3	N	-0-	10
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	42	1	50	3	N	-0-	10
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	76	3	30	9	N	27	27
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	83	3	30	9	N	27	27
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	27
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	27
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	150	1	1076	3	N	-0-	298
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	1099	3	N	-0-	298
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	N	-0-	298
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	150	1	1042	3	N	-0-	298
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	155	1	1056	3	N	-0-	298
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188															
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	N	14	14	1	14
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	N	14	14	1	14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102															
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			160
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2			162
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			162
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			162
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			162
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141															
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	118	118	1	118
							130	9							
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	118	118	1	118
							130	9							
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			118
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-			118
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	N	-0-			118
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224															
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	3	197	9	N	179	179	1	179
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	40	3	197	9	N	179	179	1	179
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			179
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			179
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			179
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	135	1	135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	135	1	135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 3			N	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3			N	-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3			N	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3			N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-		164 3	190 9		N	173
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-		156 3	190 9		N	173
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3			N	173
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N	173
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3			N	173
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
-----												
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		150 1	214 3		N	436
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-		155 1	219 3		N	436
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-		150 1	214 3		N	436
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		150 1	202 3		N	436
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-		155 1	201 3		N	436
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-		49 3	165 9		N	150
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-		51 3	165 9		N	150
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	150
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	150
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	150
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-		56 3	62 9		N	56
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-		63 3	62 9		N	56
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	56
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	56
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	56
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-		10 3	8 9		N	7
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		4 3	8 9		N	7
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	7
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	7
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	7
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	150	1	33	3	N	28	28	1		28
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	9	155	1	N	28	28	1		28
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31	9	155	1	N	-0-	-0-			28
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	150	1	150	1	N	-0-	-0-			28
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155	1	34	3	N	-0-	-0-			28
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			36	3	N	-0-	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134															
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	150	1	252	3	N	149	149	1		149
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	164	9	155	1	N	149	149	1		149
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	164	9	150	1	N	-0-	-0-			149
09	570 N	373	-0-	-197	-0-	145	1	228	3	N	-0-	-0-			149
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	155	1	229	3	N	-0-	-0-			149
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-			-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	226	3	33	9	N	30	30	1		30
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	230	3	33	9	N	30	30	1		30
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	-0-			30
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-			30
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-			30
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053																	
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166																	
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	296	3	70	9	N	64	64	1			64
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	292	3	70	9	N	64	64	1			64
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					64
09		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					64
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					64
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986																	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																	
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					70
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					70
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					70
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					70
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033  
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
08		13 N		2	-0-	-11		2	2		N	-0-					-0-
09		5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128																	
06		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121																	
06		90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
07		93 N		18	-0-	-75		18	2		N	-0-					-0-
08		93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
09		218 N		218	-0-	-0-		218	2		N	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200																	
06		240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-					-0-
07		217 N		30	-0-	-187		30	2		N	-0-					-0-
08		186 N		-0-	-0-	-186					N	-0-					-0-
09		322 N		322	-0-	-0-		322	2		N	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272																
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084																
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300												
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1627	2	-0-
07		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	-0-	1452	2			-0-
08		1457 N	1169	-0-	-288	-0-	-0-	1169	2			-0-
09		1680 N	886	-0-	-794	-0-	-0-	886	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			-0-
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			-0-
08		713 N	155	-0-	-558	-0-	-0-	155	2			-0-
09		1230 N	215	-0-	-1015	-0-	-0-	215	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	301	2			-0-
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	252	2			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	-0-	367	2			-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	351	2			-0-
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803											
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	N	-0-		-0-
08		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2	N	-0-		-0-
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999											
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-		-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068											
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140											
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-		-0-
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-		-0-
08		341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2	N	-0-		-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038											
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099											
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2	N	-0-		-0-
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028											
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
08		527 N	162	-0-	-365	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09		600 N	1	-0-	-599	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097														
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162														
06		540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07		527 N	357	-0-	-170	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PARKER (MORROW D-1)			69203 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.			945936									
PARKER, HARRY			WELL #: 2		RRCID -> 113691			COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	14
-----												
PARKER, HARRY			WELL #: 3		RRCID -> 120314			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856	
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	935	2	2	9	N	2
07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-
10		961 N	787	-0-	-174 B	-0-	787	2			N	-0-
11		990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2			N	-0-
-----												
PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
FLOWERS -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022465			COMPL. DATE 06/21/1959			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FLOWERS			WELL #: 1308		RRCID -> 172262			COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
PARNELL BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 022466			COMPL. DATE 08/19/1957			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805	
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-
10		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-
11		1020 N	588	-0-	-432	-0-	588	2			N	-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
DICKINSON			WELL #: 1306		RRCID -> 088345			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981	
06		1110 N	627	-0-	-483	-0-	109	1	518	2	N	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712		
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					13
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022476		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504		
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 022480		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963		
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			23
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			23
08	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			23
09	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			23
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			23
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			23

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 224692		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	73
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	601	3	6	9	78
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			78
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				NO RPT	78
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			78
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			78

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497		
06	8341 X	4084	-0-	-4257	-0-	4084	2			-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			-0-
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			-0-
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			-0-
*10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			-0-
11	4410 X	4082	-0-	-328	-0-	4082	2			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
*10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
*11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636	
06		1230 X	598	-0-	-632	-0-	32 1	566 2	N	-0-			52
07		1209 X	933	-0-	-276	-0-	62 1	871 2	N	-0-			52
08		930 X	858	-0-	-72	-0-	62 1	796 2	N	-0-			52
09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	54 1	1019 2	N	-0-			52
10		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	62 1	1025 2	N	-0-			52
*11		987 X	987	-0-	-0-	-0-	60 1	927 2	N	-0-			52

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696	
06		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	60 1	1294 2	N	17			167
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	62 1	1331 2	N	18			185
08		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	20 9	1342 2	N	14			199
09		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60 1	1283 2	N	6			205
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	7 9	1424 2	N	17			222
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56 1	1605 2	N	4	177 1		49
							4 9						

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666	
06		420 X	66	-0-	-354	-0-	54 1	12 2	N	-0-			121
07		434 X	54	-0-	-380	-0-	40 1	14 2	N	-0-			121
*08		310 X	28	-0-	-282	-0-	28 1		N	-0-			121
*09		180 X	162	-0-	-18	-0-	32 1	128 2	N	2	2 8		121
							2 9						
*10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	62 1	402 2	N	-0-			121
*11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	60 1	390 2	N	-0-			121

-----  
 PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	8	1	4	2	N	69	15	8			131
								76	9									
11		14B2 EXT	216	-0-	216	304	304	52	1	41	2	N	112	180	1			63
								123	9									

-----  
 PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

-----  
 PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

06		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					24
07		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					N	-0-					24
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					24
09		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					24
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	-0-					N	NO RPT					24
*11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					24

-----  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

-----  
 PARNELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

06		2130 N	1485	-0-	-645	-0-	-0-	1460	2	25	9	N	23					267
07		2294 N	2008	-0-	-286	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19					286
08		2077 N	2046	-0-	-31	-0-	-0-	2035	2	11	9	N	10	177	1			119
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					119
10		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					119
11		1980 N	1885	-0-	-95	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					119

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872 2		N	-0-			-0-
07	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087 2		N	-0-			-0-
08	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952 2		N	-0-			-0-
09	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446 2		N	-0-			-0-
10	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
*11	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2		N	-0-			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

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

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

06	180 N	130	-0-	-50	-0-	1 1	127 3	N	-0-			-0-
						2 4						
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	2 1	139 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	179 3	N	-0-			-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

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

-----												
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658												
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3	N	-0-	1 5	5
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3	N	-0-		5
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-		5
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3	N	-0-		5
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		5
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-		5
-----												
PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872												
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
							2	4				
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	6	1	N	-0-		-0-
							2	4				
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	N	-0-		-0-
							2	4				
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	N	-0-		-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	5	1	N	-0-		-0-
-----												
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945												
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		141
							2	4				
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		141
							2	4				
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		141
							2	4				
09	510	N	297	-0-	-213	-0-	7	1	N	-0-		141
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		141
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	101 1 22 5	18
-----												
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774												
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	N	31		71
							2	4				
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103	1	N	6		77
							2	4				
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	110	1	N	-0-		77
							2	4				
09	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	94	1	N	-0-		77
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	135	1	N	44		121
							48	9				
11	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	96	1	N	-0-		121



-----													
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	77 1	3707 3	N	-0-			-0-
							2 4						
07		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	80 1	3811 3	N	-0-			-0-
							2 4						
08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	53 1	2958 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	49 1	3043 3	N	-0-			-0-
10		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	70 1	2655 3	N	-0-			-0-
							165 4						
*11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	56 1	2824 3	N	-0-			-0-
-----													
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069													
06		660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-			-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	766 3	13 4	N	-0-			-0-
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 3	33 4	N	-0-			-0-
-----													
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956													
06		510 N	451	-0-	-59	-0-	11 1	438 3	N	-0-			5
							2 4						
07		558 N	457	-0-	-101	-0-	10 1	445 3	N	-0-			5
							2 4						
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	12 1	450 3	N	-0-			5
							2 4						
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	10 1	418 3	N	-0-			5
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	N	-0-	5 5		-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	17 1	427 3	N	-0-			-0-
-----													
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160													
06		1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177 3		N	-0-	22 5		59
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			59
08		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1086 3	24 9	N	22			81
09		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 3		N	-0-			81
10		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 3		N	-0-			81
11		1080 N	975	-0-	-105	-0-	975 3		N	-0-			81
-----													
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842													
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	18 1	1018 3	N	-0-			-0-
							2 4						
07		1147 N	990	-0-	-157	-0-	17 1	971 3	N	-0-			-0-
							2 4						
08		1302 N	893	-0-	-409	-0-	25 1	866 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		1050 N	693	-0-	-357	-0-	12 1	681 3	N	-0-			-0-
10		992 N	753	-0-	-239	-0-	39 1	698 3	N	-0-			-0-
							16 4						
11		870 N	712	-0-	-158	-0-	10 1	702 3	N	-0-			-0-
-----													

-----													
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	27	1	2102 3	N	-0-		-0-
							2	4					
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2168 3	N	-0-		-0-
							2	4					
08		2201 N	2124	-0-	-77	-0-	33	1	2089 3	N	-0-		-0-
							2	4					
09		2130 N	2033	-0-	-97	-0-	23	1	2010 3	N	-0-		-0-
10		2201 N	2124	-0-	-77	-0-	54	1	2070 3	N	-0-		-0-
11		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	22	1	2027 3	N	-0-		-0-
-----													
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824													
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	58	1	1949 3	N	-0-		-0-
							2	4					
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2033 3	N	45		45
							2	4	50 9				
08		1302 N	585	-0-	-717	-0-	72	1	511 3	N	-0-		45
							2	4					
09		1260 N	84	-0-	-1176	-0-	11	1	73 3	N	-0-		45
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1181 3	N	-0-		45
							488	4					
*11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1952 3	N	-0-		45
-----													
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936													
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	651 3	N	-0-		-0-
							2	4					
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	650 3	N	-0-		-0-
							2	4					
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	24	1	652 3	N	-0-		-0-
							2	4					
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	22	1	607 3	N	-0-		-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664 3	N	-0-		-0-
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	20	1	632 3	N	-0-		-0-
-----													
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942													
06		2640 X	1179	-0-	-1461	-0-	15	1	1129 3	N	30		161
							2	4	33 9				
07		2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	15	1	1154 3	N	-0-	6 5	155
							2	4					
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1102 3	N	6		161
							2	4	7 9				
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	14	1	1089 3	N	35	184 1	12
							39	9					
10		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	40	1	1101 3	N	-0-		12
11		1080 N	1035	-0-	-45	-0-	14	1	1012 3	N	8		20
							9	9					

PARSELL (MORROW, LOWER) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. HILL		//CONT.//	69427 664 126783	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 180055	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11068	- 11080				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15												

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. HOOVER		144535		WELL #: 1	RRCID -> 172130	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10312			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEKEEL "B"		144535		WELL #: 3	RRCID -> 174556	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10406	- 10416			
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			17
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			17
08	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-			17
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			17
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			17
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			17

BROWNLEE		144535		WELL #: 2	RRCID -> 182590	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10544	- 10555			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

MEKEEL 215		144535		WELL #: 3	RRCID -> 189913	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 10127			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

HOOVER 225		144535		WELL #: 2	RRCID -> 195596	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10197	- 10318			
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			90
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			90
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			90
09	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89 2		N	-0-			90
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			90
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			90

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CORLENA OIL COMPANY				178450										
BRAINARD 61				WELL #:	1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11134	- 11150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		17880 X	10885	-0-	-6995	-0-	10740 2	145 9	N		132	192 1		138
07		15066 X	10836	-0-	-4230	-0-	10795 2	41 9	N		37			175
08		15066 X	14004	-0-	-1062	-0-	13952 2	52 9	N		47			222
09		10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	6715 2	17 9	N		15			237
10		11253 X	10738	-0-	-515	-0-	10699 2	39 9	N		35			272
*11		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14296 2	45 9	N		41			313

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
HILL				WELL #:	3154	RRCID ->	183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10918	- 10958	
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	60 1	3316 2	N		-0-			7
07		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	62 1	2791 2	N		-0-			7
08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	62 1	2749 2	N		3			10
09		3390 X	1808	-0-	-1582	-0-	60 1	1748 2	N		-0-			10
10		3503 X	2523	-0-	-980	-0-	62 1	2461 2	N		-0-			10
11		3390 X	1637	-0-	-1753	-0-	58 1	1579 2	N		-0-			10

CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
KELLN				WELL #:	5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030	- 11102	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N		-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N		-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N		-0-			-0-
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N		-0-			-0-
10		527 N	380	-0-	-147	-0-	380 2		N		-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
PARNELL "143"				WELL #:	1	RRCID ->	187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672	- 10802	
06		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	30 1	1762 2	N		-0-			52
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31 1	1780 2	N		90	30 1		112
08		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	31 1	1741 2	N		25			137
09		1800 N	1544	-0-	-256	-0-	30 1	1496 2	N		16			153
10		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	31 1	1576 2	N		25			178
11		1740 N	1497	-0-	-243	-0-	30 1	1456 2	N		10			188

PARSELL RANCH "156"				WELL #:	1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10860	- 11090	
06		2820 N	1251	-0-	-1569	-0-	161 1	1090 2	N		-0-			10
07		1209 N	925	-0-	-284	-0-	186 1	739 2	N		-0-			10
08		1550 N	1365	-0-	-185	-0-	180 1	1185 2	N		-0-			10
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	180 1	1386 2	N		-0-			10
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	186 1	1506 2	N		-0-			10
*11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	32 1	1338 2	N		-0-			10

PARSELL RANCH "58"				WELL #:	1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986	- 11055	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	480 1	386 2	N	-0-			2
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	496 1	339 2	N	-0-			2
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	480 1	306 2	N	-0-			2
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	480 1	502 2	N	-0-			2
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	496 1	379 2	N	-0-			2
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	384 1	468 2	N	-0-			2
-----												
PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824				
06	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	28 1	1120 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	30 1	424 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	21 1	1267 2	N	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	30 1	1657 2	N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	31 1	1615 2	N	-0-			-0-
*11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30 1	1472 2	N	-0-			-0-
-----												
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY WALLACE		WELL #: 1142		RRCID -> 101778		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839				
06	2970 N	2728	-0-	-242	-0-	60 1	2668 2	N	-0-			2
07	3100 N	3226	-0-	126	126	62 1	3164 2	N	-0-			2
08	3100 N	3224	-0-	124	250	62 1	3162 2	N	-0-			2
09	3000 N	3072	-0-	72	322	60 1	3012 2	N	-0-			2
10	3509 X	3187	-0-	-322	-0-	62 1	3125 2	N	-0-			2
11	3000 X	1675	-0-	-1325	-0-	40 1	1635 2	N	-0-			2
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC HILL, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 035805		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISABELL		WELL #: 4		RRCID -> 066505		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036				
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 1		N	-0-			22
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 1		N	-0-			22
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 1		N	-0-			22
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 1		N	-0-			22
*10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 1		N	-0-			22
11	2340 N	1313	-0-	-1027	-0-	1313 1		N	-0-			22

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795								
HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 - 11184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	1	N	-0-		-0-	
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	1	N	-0-		-0-	
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	1	N	-0-		-0-	
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	1	N	-0-		-0-	
*10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	1	N	-0-		-0-	
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1	N	-0-		-0-	
-----												
HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021	
06	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1286	1	N	-0-		-0-	
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1	N	-0-		-0-	
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1	N	-0-		-0-	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1	N	-0-		-0-	
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1	N	-0-		-0-	
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881	
06	2430 N	2344	-0-	-86	-0-	2344	1	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	2306	1	N	-0-		-0-	
08	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286	1	N	-0-		-0-	
09	2340 N	2151	-0-	-189	-0-	2151	1	N	-0-		-0-	
*10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1	N	-0-		-0-	
11	2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062	1	N	-0-		-0-	
-----												
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	194879	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11068 - 11166	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-		10	
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	1	N	-0-		10	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	1	N	-0-		10	
09	540 N	260	-0-	-280	-0-	260	1	N	-0-		10	
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1	N	-0-		10	
11	660 N	269	-0-	-391	-0-	269	1	N	-0-		10	
-----												
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292	
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	1	N	-0-		-0-	
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1	N	-0-		-0-	
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	1	N	-0-		-0-	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	1	N	-0-		-0-	
*10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	1	N	-0-		-0-	
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1	N	-0-		-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11232 - 11248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1	N	-0-			182
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 1	N	-0-			182
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 1	N	-0-			182
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 1	N	-0-			182
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 1	N	-0-			182
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 1	N	-0-			182

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 1	N	-0-			-0-
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 1	N	-0-			-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 1	N	-0-			-0-
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 1	N	-0-			-0-
*10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 1	N	-0-			-0-
*11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 1	N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006
PARSELL RANCH		WELL #:		1147							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MAGELLAN		WELL #: 1034		RRCID -> 194652		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96	
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078		
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118								
06	2340 X	1488	-0-	-852	-0-	92 1	1396 2	N	-0-	
07	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	102 1	1747 2	N	-0-	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	102 1	2354 2	N	-0-	
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	102 1	1748 2	N	-0-	
10	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	102 1	1678 2	N	-0-	
11	2370 N	1726	-0-	-644	-0-	102 1	1624 2	N	-0-	
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114		
FELDMAN		WELL #: 2 A								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34	
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16										
-----										
DIETRICH		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007		
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	
08	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2		N	-0-	
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359 2		N	-0-	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-	
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-	
-----										
GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199779		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	



PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834 - 10867	
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	241	1	2197	2	N	-0-	60
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
PARSELL (MORROW, LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783								
HILL		WELL #:			RRCID ->	087028	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	11455	PERF.11110 - 11124	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11041	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-	119
GOOD		WELL #:		3	RRCID ->	248076	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10908 - 10916	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200								
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	20
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-	20
08	806 N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-	20
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-	20
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	20
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	20

PARSELL (MORROW, UPPER) B AND G PRODUCTION, INC. MEKEEL		//CONT.//	69427 830 039870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 055196	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9433 - 9443					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			040798	WELL #: 1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596		
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	444 3	66 9	N	60	161
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	161
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	487 3	8 9	N	7	168
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3		N	-0-	168
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-	168
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	441 3	17 9	N	15	166 1

MORRISON ETAL -B-				WELL #: 136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 9729		
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2422 3	6 9	N	5	60
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-	60
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-	60
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-	60
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2498 3	141 9	N	128	170 1
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N	-0-	18

KILLEBREW, STELLA				WELL #: 1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682 - 9824		
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	9 1	808 3	N	-0-	52
						2 4				
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	10 1	818 3	N	-0-	52
						2 4				
08	868 N	658	-0-	-210	-0-	6 1	650 3	N	-0-	52
						2 4				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	52
10	837 N	28	-0-	-809	-0-	28 1		N	-0-	52 5
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-

CRUM				WELL #: 2	RRCID -> 098106	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11036	PERF. 9609 - 9684		
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	15 1	1270 3	N	-0-	20
						2 4				
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16 1	1399 3	N	4	24
						2 4	4 9			
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14 1	1316 3	N	-0-	24
						2 4				
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	14 1	1334 3	N	10	34
						11 9				
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	42 1	1338 3	N	-0-	34
						55 4				
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	16 1	1366 3	N	-0-	7 5

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
MEKEL, LELAND E. -D-		WELL #:		2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	14	1	-0-	742	3	141
						2	4				
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	25	1	10	1138	3	20
						2	4		11	9	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	-0-	1119	3	20
						2	4				
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	-0-	1007	3	20
10	1178 N	942	-0-	-236	-0-	45	1	-0-	868	3	20
						29	4				
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	21	1	-0-	1011	3	20
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #:		4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	-0-	243	3	87
						2	4				
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	7	1	-0-	208	3	87
						2	4				
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	6	1	-0-	174	3	87
						2	4				
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	4	1	-0-	147	3	87
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	32	1	-0-	130	3	87
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	3	1	-0-	86	3	87
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	13	1080	3	84
						2	4		14	9	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	20	981	3	104
						2	4		22	9	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	14	1023	3	118
						2	4		15	9	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	-0-	937	3	118
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	-0-	833	3	118
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	60	783	3	94
						66	9				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 201072		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703			
ALLEN		WELL #:		1173							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
BAUERSFELD		WELL #:	2	RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788 - 9795	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/16								

MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF. 10036 - 10130	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		36
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		36
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		36
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		36
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 2		36
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2		36

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:	3	RRCID -> 189914	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394 - 9411	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ENCINO OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862	
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1719 2	19 9	115
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1826 2	26 9	139
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	160
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1740 2	20 9	178
*10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1736 2	33 9	26
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			26

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:	1138	RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 10415 - 10424	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10000 - 10014	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	132
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			132
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			132
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			132

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 PARSELL-HACKBERRY WELL #: RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014													

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7269	2	78	9	N	71	194	1	150
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7562	2	57	9	N	52			202
08	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	7445	2	44	9	N	40			242
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7525	2	83	9	N	75	195	1	122
10	7533	X	7006	-0-	-527	-0-	6951	2	55	9	N	50			172
*11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7782	2	50	9	N	45			217

BAUERSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 066087 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9791 - 9802

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - P/A 03/24/15															

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					114
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

06	1410	N	934	-0-	-476	-0-	137	1	797	2	N	-0-			137
07	1333	N	956	-0-	-377	-0-	146	1	810	2	N	-0-			137
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	170	1	929	2	N	-0-			137
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	-0-			137
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1346	2	N	-0-			137
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	177	1	1059	2	N	-0-			137

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MITCHELL "134"		WELL #:		1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014 - 10032
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	30 1	563 2	N	-0-			60
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	599 2	N	-0-			60
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	N	-0-			60
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	N	-0-			60
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	599 2	N	-0-			60
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	27 1	619 2	N	-0-			60
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
KILE				WELL #:	2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9347 - 9348
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
REMINGTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464
06	990 N	796	-0-	-194	-0-	792 1	4 9	N	4			139
07	961 N	711	-0-	-250	-0-	711 1		N	-0-			139
08	775 N	158	-0-	-617	-0-	158 1		N	-0-			139
09	810 N	477	-0-	-333	-0-	476 1	1 9	N	1			140
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	810 1	2 9	N	2			142
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	691 1	4 9	N	4			146
-----												
PIONEER				WELL #:	1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 - 9962
06	2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2055 1	6 9	N	5			167
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2787 1	6 9	N	5			172
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3143 1	7 9	N	6			178
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2648 1	8 9	N	7			185
*10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739 1	3 9	N	3			188
*11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3297 1	19 9	N	17			205
-----												
HILL, BEN				WELL #:	13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9880 - 9889
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----												
PARSELL				WELL #:	5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9778 - 10666
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1352 1	3 9	N	3			155
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 1		N	-0-			155
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 1	3 9	N	3			158
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849 1	8 9	N	7			165
*10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 1		N	-0-			165
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2066 1	39 9	N	35			200

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
PARSELL RANCH			WELL #: 1147		RRCID -> 022483		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2	N	-0-			27
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			27
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2	N	-0-			27
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-			27
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			27
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			27
-----												
PARSELL, ISABELL			WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
T-Y DEVELOPMENT CORP			833903		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706			
DIETRICH UNIT			WELL #: 2									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 022486		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109			
FELDMAN			WELL #: 1									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
-----												
PARSELL RANCH 35			WELL #: 4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810			
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	N	-0-			30
07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-			30
08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4267 2	N	191	179 1		42
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	15	9		56
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3884 2	N	15	9		71
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT			71
-----												
TAYLOR A			WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070			
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			200
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			200
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			200
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			200
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			200
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343	- 10357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	598 2	17 9	N		15			72
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N		-0-			72
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9	N		2			74
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	307 2	20 9	N		18			92
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2		N		-0-			92
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		N		-0-			92
-----														
COGGIN				WELL #:	1137	RRCID ->	124549	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10271	- 10284	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
PARSELL ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828	- 9874	
06		1080 N	558	-0-	-522	-0-	8 1	550 2	N		-0-			83
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT			83
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			83
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			83
-----														
PARSELL ESTATE				WELL #:	7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816	- 11008	
06	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	2725	242 1	1089 2	Y		5			121
							6 9							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y		NO RPT			121
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y		NO RPT			121
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y		NO RPT			121
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y		NO RPT			121
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y		NO RPT			121
-----														
PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
WATERFIELD, JAMES B. "C"				WELL #:	2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938	- 12102	
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	72 1	2663 3	N		-0-			-0-
							2 4							
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	74 1	2655 3	N		-0-			-0-
							2 4							
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	76 1	2647 3	N		-0-			-0-
							2 4							
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	70 1	2546 3	N		-0-			-0-
10		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	104 1	2707 3	N		-0-			-0-
*11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	64 1	2423 3	N		-0-			-0-
-----														
CHI OPERATING, INC.				148123										
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976	- 10986	
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	80 1	3582 3	N		-0-			6
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	80 1	3658 3	N		-0-			6
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N		-0-			6
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	80 1	3027 3	N		-0-			6
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N		NO RPT			6
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N		NO RPT			6



OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			15
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	245 2		N	-0-			15
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			15
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-			15
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			15
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	244 2		N	-0-			15

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

06	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 3		N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 3		N	-0-			-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-			-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 3		N	-0-			-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	842 3	N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	782 3	N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	828 3	N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1	718 3	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	64 1	710 3	N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 3	N	-0-			-0-

-----

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	437 3	N	16			76
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	466 3	N	6			82
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	510 3	N	14			96
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 3	N	-0-			96
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	64 1 30 9	462 3	N	27			123
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	19 1 36 4	390 3	N	12	118 1		17

-----

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

06	3041 R	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-			47
07	3007 #	2663	-0-	-344	-0-	2663 2		N	-0-			47
08	3255 #	3176	-0-	-79	-0-	3176 2		N	-0-			47
09	3150 #	2978	-0-	-172	-0-	2978 2		N	-0-			47
10	3255 #	2668	-0-	-587	-0-	2668 2		N	-0-			47
*11	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-			47

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
08	589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
09	630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
10	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	420 N	286	-0-	-134 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
-----											
GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860			
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707			
06	1500 N	1128	-0-	-372 B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-
-----											
WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276			
06	570 N	13	-0-	-557 B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
08	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232			
06	210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
08	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
10	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258			
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
08	930 N	464	-0-	-466 B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
09	870 N	320	-0-	-550 B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
*11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3285 - 4602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
-----												
MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3314 - 5210
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	20	-0-	-160 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
-----												
ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	3137 - 5399
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-		-0-	
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
*11	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	N	-0-		-0-	
-----												
POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	3156 - 5600
06	DLQ G-10	134	-0-	134 B	134	134	3	N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	125	-0-	125 B	259	125	3	N	-0-		-0-	
08	344 N	85	-0-	-259 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
-----												
COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2944 - 3940
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-	
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	282	-0-	-108 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	182	-0-	-159 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
-----												
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	3304 - 5537
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
*11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
-----												
EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	3285 - 5171
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	297	-0-	-416 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	222	-0-	-468 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	197	-0-	-268 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 - 5316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 - 5016			
06	750	N	461	-0-	-289	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	651	N	109	-0-	-542	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	690	N	157	-0-	-533	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	310	N	216	-0-	-94	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
-----															
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3404 - 4835			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3192 - 5061			
06	1650	N	1528	-0-	-122	B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
10	1984	N	1856	-0-	-128	B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
-----															
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3314 - 5126			
06	480	N	99	-0-	-381	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	279	N	35	-0-	-244	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
-----															
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3291 - 4990			
06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
-----															
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3222 - 5068			
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3122 - 4941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
*11		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
-----													
BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3347 - 5260	
06		570 N	380	-0-	-190 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
09		540 N	1	-0-	-539 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3261 - 5102	
06		330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08		310 N	80	-0-	-230 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09		300 N	21	-0-	-279 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974	
06		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
07		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
09		960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
10		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
*11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
-----													
PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3319 - 4394	
06		930 N	361	-0-	-569 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	154	-0-	-1117 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09		510 N	145	-0-	-365 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
-----													
HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 - 5664	
06		450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	253	-0-	-1204 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09		570 N	205	-0-	-365 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10		310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
-----													
JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3328 - 4505	
06		210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	540 N	214	-0-	-326 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
08	341 N	48	-0-	-293 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
09	150 N	18	-0-	-132 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
-----											
COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143
06	960 N	567	-0-	-393 B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	842	-0-	-522 B	-0-	842	3	N	-0-		-0-
09	840 N	585	-0-	-255 B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
10	930 N	614	-0-	-316 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	810 N	576	-0-	-234 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
-----											
MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
-----											
CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068
06	480 N	405	-0-	-75 B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
08	651 N	158	-0-	-493 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09	600 N	9	-0-	-591 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
*11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670
06	270 N	67	-0-	-203 B	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
08	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
-----											
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442
06	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
08	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
09	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-		94 3		N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 3		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 3		N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77 3		N	-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60 B	-0-		64 3		N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78 3		N	-0-		-0-
-----												
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650	
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076	
06	14B2 EXT	298	-0-	298 B	717	298 3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	213	-0-	213 B	930	213 3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	57	-0-	57 B	987	57 3			N	-0-		-0-
09	1153 X	166	-0-	-987 B	-0-	166 3			N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3			N	-0-		-0-
-----												
DACO, INC.		196940		WELL #:		1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3280 - 4288
TRINDLE												
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2			N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-		-0-
*10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804 PERF. 3236 - 3250
EDWARDS -11-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 3096 - 3144
HOLT "156"												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 164746	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3646	- 4794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194		
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	130 1	411 2	N	-0-		-0-
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	130 1	329 2	N	-0-		-0-
08	558 N	427	-0-	-131 B	-0-	130 1	297 2	N	-0-		-0-
09	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	130 1	268 2	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	130 1	440 2	N	-0-		-0-
*11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	130 1	471 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229		
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
-----											
GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VANDERBURG B				WELL #: 3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	- 4845		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITE				WELL #: 408H	RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3417	- 5073		
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-



-----													
PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06		1290 N	1060	-0-	-230 B	-0-	1060	2		N	-0-	-0-	
07		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-	-0-	
08		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2		N	-0-	-0-	
09		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	
10		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-	-0-	
*11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-	-0-	
-----													
WAKITA OPERATING, LLC 891725													
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-	-0-	
*10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-	97	
-----													
PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030													
06		1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696	3		N	-0-	153	
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	3	19 9	N	17	170	
08		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3		N	-0-	170	
09		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1594	3	2 9	N	2	120	
10		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3		N	-0-	120	
11		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3		N	-0-	120	
-----													
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
AXIS ENERGY CORPORATION 039136													
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674													
06		510 #	6	-0-	-504	-0-	6	2		N	-0-	163	
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-	163	
08		124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-	163	
09		300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-	163	
10		310 #	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-	163	
*11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	163	

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
AXIS ENERGY CORPORATION		//CONT.//		039136										
FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753		
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	56 1	2549 3	N	44					200
						2 4	48 9							
07	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	60 1	2890 3	N	22					222
						2 4	24 9							
08	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	57 1	2712 3	N	10					232
						2 4	11 9							
09	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	59 1	2620 3	N	35					267
						39 9								
10	2945 #	2782	-0-	-163	-0-	77 1	2701 3	N	4	173	1			98
						4 9								
11	2850 #	2637	-0-	-213	-0-	53 1	2566 3	N	16					114
						18 9								

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
HARBAUGH		WELL #:		22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435		
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	N	1					70
07	465 #	277	-0-	-188	-0-	264 2	13 9	N	12					82
08	620 #	113	-0-	-507	-0-	113 2		N	-0-					82
09	600 #	239	-0-	-361	-0-	239 2		N	-0-					82
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT					82
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081		
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	41 1	2286 3	N	-0-	26	5			71
						2 4								
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	38 1	2323 3	N	3	3	5			71
						2 4	3 9							
08	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	41 1	2373 3	N	-0-					71
						2 4								
09	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	36 1	2056 3	N	-0-	31	5			40
10	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	57 1	2098 3	N	-0-					40
11	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	33 1	2097 3	N	39					79
						43 9								

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784										
ELRICK		WELL #:		244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

-----												
PEERY (CLEVELAND)			70247 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION			027200									
MITCHELL "A" 735			WELL #: 2		RRCID -> 064947			COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	1560 #	1427	-0-	-133	-0-	1427 3				N	-0-	63
07	1612 #	1426	-0-	-186	-0-	1426 3				N	-0-	63
08	1612 #	1473	-0-	-139	-0-	1473 3				N	-0-	63
09	1560 #	1437	-0-	-123	-0-	1437 3				N	-0-	63
10	1612 #	1510	-0-	-102	-0-	1510 3				N	-0-	63
*11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1502 3		1 9		N	1	25
-----												
BRILLHART, S. L.			WELL #: 5		RRCID -> 160523			COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352		
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	168
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL "A" 735			WELL #: 3735		RRCID -> 180555			COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRILLHART, S. L.			WELL #: 6		RRCID -> 180776			COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416		
06	900 #	825	-0-	-75	-0-	784 3	41 9			N	37	199
07	930 #	696	-0-	-234	-0-	677 3	19 9			N	17	35
08	930 #	851	-0-	-79	-0-	786 3	65 9			N	59	94
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	740 3	44 9			N	40	134
10	930 #	849	-0-	-81	-0-	799 3	50 9			N	45	179
*11	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	993 3	30 9			N	27	105
-----												
MITCHELL "A" 735			WELL #: 4735		RRCID -> 223899			COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504		
06	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2				N	-0-	102
07	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2				N	-0-	102
08	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1971 2	2 9			N	2	104
09	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1899 2	11 9			N	10	114
10	1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1957 2	28 9			N	25	139
*11	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1927 2	31 9			N	28	73
-----												
MITCHELL A 735			WELL #: 6735		RRCID -> 241288			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280		
06	930 #	830	-0-	-100	-0-	830 2				N	-0-	122
07	961 #	851	-0-	-110	-0-	851 2				N	-0-	122
08	899 #	833	-0-	-66	-0-	833 2				N	-0-	122
09	870 #	802	-0-	-68	-0-	802 2				N	-0-	122
10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843 2				N	-0-	122
11	840 #	808	-0-	-32	-0-	798 2	10 9			N	9	37



-----													
PEERY (CLEVELAND)			//CONT.//		70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC					953803								
CALLIHAM			WELL #:		2		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		102
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		102
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		102
-----													
CALLIHAM			WELL #:		3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306		
06	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		272
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		272
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		272
-----													
PEERY (MARMATON)					70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION					027200								
MITCHELL A 735			WELL #:		4735		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MITCHELL A 735			WELL #:		3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445		
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1482	3	90	9	N	82		193
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1581	3	61	9	N	55	178 1	70
08	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1578	3	106	9	N	96		166
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1554	3	83	9	N	75		241
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1579	3	83	9	N	75	180 1	136
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1527	3	90	9	N	82	143 1	75
-----													
MITCHELL A 735			WELL #:		6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MALCOLM 643			WELL #:		1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480		
06	T. A.	1747	-0-	1747	1747	513	1	1144	2	N	82		276
07	T. A.	2231	-0-	2231	3978	1079	1	1077	2	N	68	180 1	164
08	5728 X	1750	-0-	-3978	-0-	940	1	751	2	N	54		218
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	59	9	52	1	N	20	176 1	62
10	2232 X	1068	-0-	-1164	-0-	1022	2	46	9	N	42		104
11	2160 X	779	-0-	-1381	-0-	735	2	44	9	N	40		144

PEERY (MARMATON) APACHE CORPORATION ELAINE 642		//CONT.// 70247 666 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 271469	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 7737	PERF. 8277 - 12051						
06		1922 X	1922	-0-	-0-	505 118	1 9	1299	2	N	107		226
07		2161 N	2161	-0-	-0-	966 81	1 9	1114	2	N	74	176 1	124
08		3070 N	3070	-0-	-0-	1079 155	1 9	1836	2	N	141		265
09		3000 N	3250	-0-	250	1044 147	1 9	2059	2	N	134	178 1	221
10		2931 N	2681	-0-	-250	1061 86	1 9	1534	2	N	78	171 1	128
*11		2146 N	2146	-0-	-0-	905 112	1 9	1129	2	N	102	183 1	47
		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY MORRIS "B"		040798 WELL #: 4		RRCID -> 199432	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7440 - 7463				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		DUKE, BASIL JR.		WELL #: 1850		RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262 - 7510				
06		143 N	143	-0-	-0-	41 2	1 4	91	3	N	8		62
07		122 N	122	-0-	-0-	39 2	1 4	81	3	N	-0-		62
08		93 N	91	-0-	-2	25 2	1 4	47	3	N	15		77
09		150 N	147	-0-	-3	53 2	1 4	94	3	N	-0-		77
10		255 N	255	-0-	-0-	93 13	1 9	149	3	N	12		89
*11		219 N	219	-0-	-0-	68 6	1 9	145	3	N	5		94
		UNIT PETROLEUM COMPANY MORRIS "C"		877099 WELL #: 2		RRCID -> 158388	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A				
06		1028 N	1028	-0-	-0-	987	2	41	9	N	37		445
07		1059 N	1059	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	27		472
08		1059 N	1059	-0-	-0-	1023	2	36	9	N	33		505
09		1020 N	431	-0-	-589	429	2	2	9	N	2		507
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	17		524
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		524
		4P ENERGY TEXAS, LLC GUY OIL		953803 WELL #: 2		RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366 - 7633				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		4411132									
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7290 - 7373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2264 X	2264	-0-	-0-	133 1	2131 2	N	-0-		19
07		2325 X	2228	-0-	-97	138 1	2084 2	N	5		24
						6 9					
*08		2325 X	2087	-0-	-238	166 1	1903 2	N	16		40
						18 9					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250			N	NO RPT		40
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325			N	NO RPT		40
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250			N	NO RPT		40

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 7432 - 7448	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7984 - 11886	
06		8730 X	8175	-0-	-555	1044 1	7083 2	N	44		227
						48 9					
07		9021 X	5802	-0-	-3219	974 1	4774 2	N	49		276
						54 9					
08		9021 X	6810	-0-	-2211	1003 1	5764 2	N	39	181 1	134
						43 9					
09		9723 X	9723	-0-	-0-	951 1	8683 2	N	81	59 1	156
						89 9					
10		10074 X	10074	-0-	-0-	973 1	9021 2	N	73		229
						80 9					
11		8190 X	5654	-0-	-2536	17 1	5620 2	N	15		244
						17 9					

MGE RESOURCES, INC.		563288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7430 - 7516	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8179 - 8212	
06		128 N	128	-0-	-0-	60 1	68 2	N	-0-		32
07		217 N	75	-0-	-142	48 1	27 2	N	-0-		32
08		124 N	49	-0-	-75	14 1	35 2	N	-0-		32
09		185 N	185	-0-	-0-	34 1	151 2	N	-0-		32
10		319 N	319	-0-	-0-	62 1	257 2	N	-0-		32
*11		301 N	301	-0-	-0-	58 1	243 2	N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8372 - 8506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9000 X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2	N	-0-			86
07		9269 X	8392	-0-	-877	-0-	8392	2	N	-0-			86
08		8990 X	8492	-0-	-498	-0-	8492	2	N	-0-			86
09		8700 X	8079	-0-	-621	-0-	8079	2	N	-0-			86
10		8990 X	7775	-0-	-1215	-0-	7775	2	N	-0-			86
11		8250 X	7921	-0-	-329	-0-	7921	2	N	-0-			86
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
DIEBALL-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8390 - 9053	
06		5940 X	5665	-0-	-275	-0-	5626	2	39 9	N	35	185 1	85
07		6030 X	5688	-0-	-342	-0-	5638	2	50 9	N	45		130
08		5952 X	5382	-0-	-570	-0-	5338	2	44 9	N	40		170
09		5760 X	5048	-0-	-712	-0-	5002	2	46 9	N	42		212
10		5952 X	5066	-0-	-886	-0-	4956	2	110 9	N	100	183 1	129
11		5670 X	3664	-0-	-2006	-0-	3639	2	25 9	N	23		152
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
PERRY				WELL #:	2	RRCID ->	215696	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8074 - 8092	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			43
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			43
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7516 - 7524	
06		1320 X	1259	-0-	-61	-0-	58	1	1201	2	N	-0-	47
07		1364 X	1315	-0-	-49	-0-	54	1	1261	2	N	-0-	47
08		1364 X	1252	-0-	-112	-0-	58	1	1194	2	N	-0-	47
09		1290 X	1250	-0-	-40	-0-	60	1	1188	2	N	2	49
							2	9					
10		1333 X	1246	-0-	-87	-0-	60	1	1143	2	N	39	88
							43	9					
*11		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-	88
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7430 - 7436	
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-	213
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	26	1	642	2	N	-0-	213
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-	213
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	-0-	213
10		682 N	573	-0-	-109	-0-	28	1	545	2	N	-0-	213
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-	213
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7590 - 7596	
06	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	893	2	N	-0-			85
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT			85
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT			85
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT			85
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT			85
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	893			N	NO RPT			85



PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470  
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			35
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			35
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			35
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-			91
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	85			176
						94	9							
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	N	43			219
						47	9							
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	34	172	1	81
						37	9							
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	61			142
						67	9							
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	30			172
						33	9							

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

06	2340 X	13	-0-	-2327	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
07	2418 X	1167	-0-	-1251	-0-	52	1	977	2	N	125	13	8	152
						138	9							
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	99	1	2662	2	N	60	17	8	195
						66	9							
09	1950 X	549	-0-	-1401	-0-	39	1	479	2	N	28	170	1	53
						31	9							
10	1178 X	584	-0-	-594	-0-	41	1	521	2	N	20	3	8	70
						22	9							
11	2730 X	2559	-0-	-171	-0-	97	1	2326	2	N	124	21	8	173
						136	9							

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	34	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	34	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-	34	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	34	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	34	
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3	N	-0-	34	

PIERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 090607		COMPL. DATE 10/12/1980		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORLENA OIL COMPANY		178450		BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24		307
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	N	17		324
08	1798 N	889	-0-	-909	-0-	871	2	18	9	N	16		340
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13		353
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1264	2	24	9	N	22	184 1	191
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	165 1	92

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	513	2	N	-0-		162
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	62	1	497	2	N	-0-		162
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	2	N	-0-		162
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	-0-		162
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	-0-		162
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	2	N	-0-		162

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-		67
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	2	N	-0-		67
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-		67
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	30	1	550	2	N	-0-		67
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-		67
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-		67

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470													
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-	
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	-0-	
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A													
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	18	
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	18	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	18	
*09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	18	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18	
-----													
GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040													
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	N	1	121	
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	121	
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	121	
*09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	121	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121	
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826													
06		10775 X	3083	-0-	-7692	-0-	3083	1		N	-0-	61	
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	1	7 9	N	6	67	
08		3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3229	1	2 9	N	2	69	
09		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2963	1	13 9	N	12	81	
10		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	1		N	-0-	81	
11		3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2863	1	1 9	N	1	82	
-----													
REMANT ENERGY, INC. 701555													
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866													
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-	
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-	
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-	-0-	
11		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-	-0-	

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	886	2	N	1			65
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	1	9	862	2	N	1			66
08	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-			66
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	1	1	754	2	N	1			67
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	1	9	742	2	N	1			68
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	N	1			69
						1	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7876

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

ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

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

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	420 #	301	-0-	-119	-0-	46	1	255	2	N	-0-			52
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-			52
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-			52
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	60	1	371	2	N	-0-			52
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	2	N	-0-			52
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	58	1	354	2	N	-0-			52

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093  
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

06	1230 #	504	-0-	-726	-0-	504	2			N	-0-			27
07	1271 #	700	-0-	-571	-0-	700	2			N	-0-			27
08	1147 #	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-			27
09	900 #	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-			27
10	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			27
*11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			27

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 #	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-			132
07	1023 #	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		N	-0-			132
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			132
09	990 #	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			132
10	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	-0-		132
*11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	-0-		132

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	2	N	-0-		37
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-		37
08	689 R	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	N	-0-		37
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	-0-		37
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	N	-0-		37
*11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	-0-		37

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

06	360 #	293	-0-	-67	-0-	60	1	222	2	N	10		216
07	372 #	56	-0-	-316	-0-	20	1	35	2	N	1	177	40
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	36	1	253	2	N	-0-		40
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	30		70
10	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	12		82
*11	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	N	20		102

PNG OPERATING COMPANY 668536  
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

06	1110 #	931	-0-	-179	-0-	931	3		N	-0-			227
07	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	3		N	-0-			227
08	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			227
09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1190	3	18	9	N	16		243
10	1085 #	980	-0-	-105	-0-	972	3	8	9	N	7	190	60
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		60

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822  
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

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

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 #	1635	-0-	-165	-0-	1635	2	N	-0-		33
07	1860 #	1557	-0-	-303	-0-	1557	2	N	-0-		33
08	1860 #	1712	-0-	-148	-0-	1712	2	N	-0-		33
09	1740 #	1423	-0-	-317	-0-	1423	2	N	-0-		33
*10	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	25		58
*11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	10		68

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3	N	-0-		30
07	2790 N	2421	-0-	-369 B	-0-	2421	3	N	-0-		30
08	2759 N	2123	-0-	-636 B	-0-	2123	3	N	-0-		30
09	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3	N	-0-		30
10	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3	N	-0-		30
*11	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3	N	-0-		30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	2687	3	N	5		116
07	3100 X	2725	-0-	-375 B	-0-	2723	3	N	2		118
08	3038 X	2720	-0-	-318 B	-0-	2708	3	N	11		129
09	2850 X	2143	-0-	-707 B	-0-	2131	3	N	11		140
10	2914 X	2255	-0-	-659 B	-0-	2244	3	N	10		150
11	2640 N	1536	-0-	-1104 B	-0-	1535	3	N	1	125 1	26

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1263	-0-	-57 B	-0-	1226	2	N	34		154
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1183	2	N	55	174 1	35
08	1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-	1234	2	N	20		55
09	1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	1180	2	N	19		74
10	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1211	2	N	13		87
11	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1168	2	N	28		115

COURSON OIL & GAS, INC. 182785 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-9879	60	1	N	-0-		152
07	1674 N	1616	-0-	-58 B	-9879	62	1	N	-0-		152
08	1550 N	1672	-0-	122 B	-9757	62	1	N	-0-		152
09	1530 N	1535	-0-	5 B	-9752	60	1	N	-0-		152
10	1612 N	1512	-0-	-100 B	-9752	62	1	N	-0-		152
11	1620 N	1439	-0-	-181 B	-9752	60	1	N	-0-		152

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	4		83
07	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	62	1	N	3		86
08	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	62	1	N	2		88
09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	60	1	N	3		91
10	1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	62	1	N	3		94
11	1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	60	1	N	3		97

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1139		RRCID -> 247812	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9062	- 9076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	60	1	292	2	N	-0-	106
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	62	1	294	2	N	1	107
*08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	52	1	285	2	N	8	115
*09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	60	1	277	2	N	-0-	115
*10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	62	1	283	2	N	-0-	115
*11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	2	N	-0-	115

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 246378	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9344	- 11592				
06	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	94	1	2296	2	N	127	126	1	190
07	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	97	1	2305	2	N	61	186	1	65
08	2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	97	1	2269	2	N	47			112
09	2520 N	2312	-0-	-208 B	-0-	94	1	2179	2	N	35			147
10	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2365	2	N	40	117	1	70
*11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	94	1	2297	2	N	57			127

H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1		RRCID -> 057420	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7522		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 2H		RRCID -> 238177	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8965	- 10853				
06	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	94	1	2633	2	N	-0-	28		
07	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	97	1	2629	2	N	1	24	1	5
*08	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2611	2	3	9	N	3			8
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT	8		
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT	8		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	8		

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 9103	- 11451						
06	1440 N	1393	-0-	-47 B	-0-	94	1	1277	2	N	20			123
07	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	97	1	1289	2	N	21			144
*08	1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	1283	2	41	9	N	37			181
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT	181		
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT	181		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	181		

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.				945936								
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1224	2	9	9	N	8	79
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1040	2	14	9	N	13	92
08	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	485	2	6	9	N	5	97
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-	97
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	751	2	8	9	N	7	104
*11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	742	2	19	9	N	17	121

PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.				563288								
MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	217263	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8688 - 8698
06	870 N	676	-0-	-194 B	-0-	415	2	261	9	N	237	327
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	420	2	242	9	N	220	370
08	806 N	110	-0-	-696 B	-0-	107	2	3	9	N	3	188
09	690 N	20	-0-	-670 B	-0-	17	2	3	9	N	3	191
10	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	8	2	4	9	N	4	195
11	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	5	2	4	9	N	4	199

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
PATRIOT SWD		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-	80
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-	80
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-	80
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	2	N	-0-	80
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	31	1	292	2	N	-0-	80
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	2	N	-0-	80

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)				70747 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
DIEBALL		WELL #:		1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7678 - 7683
06	630 #	579	-0-	-51	-0-	60	1	519	2	N	-0-	112
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	2	N	-0-	112
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-	112
09	660 #	637	-0-	-23	-0-	40	1	597	2	N	-0-	112
10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-	112
11	690 #	647	-0-	-43	-0-	58	1	587	2	N	2	114

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SCHNEIDER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	175288	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7530 - 7540
06	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-	128
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	128
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	128
09	1950 #	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			N	-0-	128
10	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4	132
*11	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4820	2	17	9	N	15	147



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1887	2	74	9	N	67	194	1		100	
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2043	2	66	9	N	60				160	
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1990	2	139	9	N	126				286	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	189	1		172	
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1948	2	87	9	N	79				251	
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1855	2	83	9	N	75	197	1		129	

SCHOENHALS		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		016802													
		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546							
06	300 X	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-				147
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				147
08	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-				147
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				147
10	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-				147
11	270 X	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-				147

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COOPER, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 141523		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 162974		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON GAS UNIT		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		825420													
		WELL #: 3		RRCID -> 164800		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795				49B									
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490							
06	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1537	1	3	9	N	3				208
07	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1628	1			N	-0-				208
08	1674 #	1508	-0-	-166	-0-	1508	1			N	-0-				208
09	1620 #	1509	-0-	-111	-0-	1509	1			N	-0-				208
10	1674 #	1543	-0-	-131	-0-	1543	1			N	-0-				208
11	1590 #	1491	-0-	-99	-0-	1491	1			N	-0-				208

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

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

APACHE CORPORATION 027200  
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	2	N	-0-					140
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-					140
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	60	1	144	2	N	-0-					140
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	60	1	149	2	N	-0-					140
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					140
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					140

WRIGHT WELL #: RRCID -> 281306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8140 - 12315

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

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					127
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					127
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					127
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

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

GRAVES OPERATING, LLC 325799  
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			141
07	868 N	139	-0-	-729	-0-	139 2		N	-0-			141
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			141
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			141
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			24
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			24
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			24
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-			24
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			24
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			24

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	30 1	1927 2	N	-0-			142
07	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	31 1	1848 2	N	-0-			142
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31 1	1690 2	N	-0-			142
09	1950 N	1679	-0-	-271	-0-	30 1	1649 2	N	-0-			142
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	31 1	1889 2	N	-0-			142
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 1	1962 2	N	-0-			142

PNG OPERATING COMPANY 688536  
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			68
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			68
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			68
09	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1164 3		N	-0-			68
10	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1138 3		N	-0-			68
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			68

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
LANCE		WELL #:		1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8190 - 8350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200										
PORTWOOD		WELL #:		3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8515 - 8524			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: OCHILTREE						
WITTLER		WELL #:		1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8165 - 8174			
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: OCHILTREE						
ODELL-JOHNSON		WELL #:		1 T	RRCID ->	037359	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 2872 - 7900			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODELL -A-				037360				CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1		RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7832 - 7852				
06	660	#	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	651	#	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	620	#	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09	600	#	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-		-0-
*11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE						
STOREY		WELL #:		1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7866 - 7886			
06	510	#	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-		158
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-		158
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-		158
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-		158
10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-		158
11	690	#	450	-0-	-240	-0-	27	1	423	2	N	-0-		158

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

06	2176	X	2176	-0-	-0-	B	-0-	2173	2	3	9	N	3					36
07	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	3372	2			N	-0-					36
08	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	4574	2	1	9	N	1					37
09	3952	X	3952	-0-	-0-	B	-0-	3952	2			N	-0-					37
10	3379	X	2133	-0-	-0-	B	-1246	2133	2			N	-0-					37
11	4440	X	1904	-0-	-0-	B	-2536	1904	2			N	-0-					37

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

06	799	X	799	-0-	-0-	B	-0-	60	1	739	2	N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	B	-0-	62	1	809	2	N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	B	-0-	62	1	844	2	N	-0-					-0-
09	810	X	739	-0-	-0-	B	-71	60	1	679	2	N	-0-					-0-
10	868	X	463	-0-	-0-	B	-405	54	1	409	2	N	-0-					-0-
11	870	X	450	-0-	-0-	B	-420	48	1	402	2	N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

06	6	N	-0-	-0-	-6	B	-23454					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-23454					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-23454					N	-0-					162
09	0	N	86	-0-	86	B	-23368	20	1	66	2	N	-0-					162
10	0	N	59	-0-	59	B	-23309	22	1	37	2	N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-23309					N	-0-					162

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

06	377	N	377	-0-	-0-		-0-	30	1	347	2	N	-0-					65
07	365	N	365	-0-	-0-		-0-	10	1	355	2	N	-0-					65
08	367	N	367	-0-	-0-		-0-	10	1	357	2	N	-0-					65
09	390	N	256	-0-	-0-		-134	10	1	246	2	N	-0-					65
10	372	N	-0-	-0-	-0-		-372					N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360		-0-					N	-0-					65

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		70750 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
LANCE		WELL #:		104	RRCID ->	190081	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8168			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	820	-0-	-80	-0-		60	1	760	2	N	-0-		125	
07	868 N	834	-0-	-34	-0-		62	1	772	2	N	-0-		125	
08	868 N	625	-0-	-243	-0-		46	1	579	2	N	-0-		125	
09	810 N	649	-0-	-161	-0-		38	1	611	2	N	-0-		125	
10	837 N	826	-0-	-11	-0-		62	1	764	2	N	-0-		125	
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-		60	1	744	2	N	-0-		125	
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: OCHILTREE						
WITTLER UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	041515	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7640 - 8090			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144	
-----															
PERRYTON, WEST (MORROW 8100)				70750 777	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE						
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000											
ALLEN ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-		1756	2		N	-0-			437	
07	1395 #	1108	-0-	-287	-0-		1108	2		N	-0-			437	
08	1395 #	822	-0-	-573	-0-		822	2		N	-0-			437	
09	1350 #	991	-0-	-359	-0-		991	2		N	-0-			437	
10	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-		1473	2		N	-0-			437	
*11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-		1465	2		N	-0-			437	
-----															
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)				70751 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200											
ODELL-LAMASTER		WELL #:		3	RRCID ->	175897	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7953 - 7972			
06	870 X	251	-0-	-619	-0-		251	2		N	-0-			8	
07	868 X	256	-0-	-612	-0-		256	2		N	-0-			8	
08	868 X	253	-0-	-615	-0-		253	2		N	-0-			8	
09	510 X	246	-0-	-264	-0-		246	2		N	-0-			8	
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-			8	
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-			8	
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE						
SHARE TRUST		WELL #:		253	RRCID ->	166921	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7988 - 7998			
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430	2		N	-0-			78	
07	434 X	419	-0-	-15	-0-		419	2		N	-0-			78	
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-			78	
09	420 X	418	-0-	-2	-0-		418	2		N	-0-			78	
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435	2		N	-0-			78	
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-	11	1	67	
-----															
PHELPS (MORROW)				71165 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	133597	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 - 7452			
06	300 N	221	-0-	-79	-0-		221	3		N	-0-			187	
07	1023 N	198	-0-	-825	-0-		198	3		N	-0-			187	
08	279 N	264	-0-	-15	-0-		264	3		N	-0-			187	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-			187	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3		N	-0-			187	
11	270 N	199	-0-	-71	-0-		199	3		N	-0-			187	

OIL AND GAS DIVISION

PHILCON (ATOKA)		71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270		
06	1980 #	1794	-0-	-186 B	-31415	60 1	1733 2	N	1	3
07	2046 #	1816	-0-	-230 B	-31645	62 1	1754 2	N	-0-	3
08	2046 #	1823	-0-	-223 B	-31868	62 1	1761 2	N	-0-	3
09	1860 #	1735	-0-	-125 B	-31993	60 1	1675 2	N	-0-	3
10	1922 #	1767	-0-	-155 B	-32148	62 1	1705 2	N	-0-	3
11	1800 #	1710	-0-	-90 B	-32238	60 1	1650 2	N	-0-	3

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER		
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254		
06	DLQ G-10	258	-0-	258 B	-8777	258 2		N	-0-	87
07	0 N	324	-0-	324 B	-8453	324 2		N	-0-	87
08	0 N	272	-0-	272 B	-8181	272 2		N	-0-	87
09	210 N	170	-0-	-40 B	-8181	170 2		N	-0-	87
10	217 N	135	-0-	-82 B	-8181	135 2		N	-0-	87
11	210 N	6	-0-	-204 B	-8181	6 2		N	-0-	87

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709		
06	660 #	282	-0-	-378	-0-	282 3		N	-0-	-0-
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-	-0-
08	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	-0-
09	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-	-0-
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-	-0-
*11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165 3		N	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-	-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE MORGAN A 810		WELL #:		1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2860 - 2996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	20 X	-0-	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

WAGNER OIL COMPANY MEADOWS				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEADOWS				891175								
		WELL #:		3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

HARLAN				WELL #:	3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N	-0-	-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	600	1	2428	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	2841	-0-	-693	-0-	620	1	2221	2	N	-0-	-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1050	1	2605	3	N	-0-	-0-
10	3534 X	1755	-0-	-1779	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT	-0-

  

HARLAN				WELL #:	4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MEADOWS				WELL #:	5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058	
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3		N	-0-		45
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		N	-0-		45
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3		N	-0-		45
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5294	3	17	9	N	15	60
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5552	3	1	9	N	1	54
*11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3		N	-0-	7 5	54



PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	58	1	78 2	N	-0-			46
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	62	1	71 2	N	-0-			46
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62 2	N	-0-			46
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	60	1	55 2	N	-0-			46
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	62	1	60 2	N	-0-			46
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	60	1	70 2	N	-0-			46

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

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

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

06	480 N	385	-0-	-95	-0-	60	1	325 2	N	-0-			164
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	56	1	282 2	N	2	144 1	2 8	20
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	62	1	280 2	N	-0-			20
09	390 N	316	-0-	-74	-0-	60	1	256 2	N	-0-			20
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	62	1	229 2	N	-0-			20
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	24	1	65 2	N	-0-			20

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

06	6360 X	6170	-0-	-190	-0-	45	1	6125 2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6017	-0-	-555	-0-	45	1	5972 2	N	-0-			-0-
08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	45	1	6573 2	N	-0-			-0-
09	6360 X	6320	-0-	-40	-0-	45	1	6275 2	N	-0-			-0-
10	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	45	1	7032 2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5187	-0-	-1173	-0-	42	1	5145 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	15 1	2225 2	N	7		108
07	2449 #	1773	-0-	-676	-0-	8 9					
08	2356 #	1330	-0-	-1026	-0-	15 1	1758 2	N	-0-		108
09	2250 #	1477	-0-	-773	-0-	15 1	1315 2	N	-0-		108
10	2325 #	2058	-0-	-267	-0-	15 1	1462 2	N	-0-		108
11	2250 #	1648	-0-	-602	-0-	15 1	2043 2	N	-0-		108
							1633 2	N	-0-		108

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128			
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		33

HERNDON		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119			
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 176993		COMPL. DATE 12/27/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
HILL, S. K. -A-		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245			
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		22
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636 3	2 9	N	2		24
08	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1405 3	1 9	N	1		25
09	1530 N	1220	-0-	-310	-0-	1220 3		N	-0-		25
10	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	1187 3		N	-0-		25
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338 3		N	-0-		25

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216			
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		N	-0-		97
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4546 3	3 9	N	3		100
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		N	-0-		100
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 3	1 9	N	1		101
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3		N	-0-		101
*11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-		101

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
10	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070				
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	527 #	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	510 #	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128				
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
09	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014				
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970				
06	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 3940 - 3974				
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
10	806 #	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-			-0-
*11	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3976 - 4130				
06	360 #	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-			-0-
07	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490 3	N	-0-		-0-
10	558 #	409	-0-	-149	-0-	409 3	N	-0-		-0-
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106		
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07	341 #	221	-0-	-120	-0-	221 3	N	-0-		-0-
08	341 #	167	-0-	-174	-0-	167 3	N	-0-		-0-
09	270 #	194	-0-	-76	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	279 #	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082		
06	240 #	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	217 #	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		-0-
10	248 #	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	372 #	288	-0-	-84	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
06	450 #	371	-0-	-79	-0-	371 3	N	-0-		-0-
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	403 #	334	-0-	-69	-0-	334 3	N	-0-		-0-
09	360 #	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	372 #	276	-0-	-96	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	360 #	329	-0-	-31	-0-	329 3	N	-0-		-0-
-----										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
06	240 #	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	170 3	N	-0-		-0-
08	248 #	128	-0-	-120	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11	210 #	159	-0-	-51	-0-	159 3	N	-0-		-0-

-----																	
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																	
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08		186 #	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11		150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
-----																	
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324																	
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090																	
06		570 #	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07		589 #	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08		589 #	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10		434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11		420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
-----																	
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118																	
06		810 #	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07		837 #	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08		837 #	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09		780 #	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10		806 #	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11		780 #	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068																	
06		960 #	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07		992 #	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11		1170 #	757	-0-	-413	-0-	757	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024																	
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 27		RRCID -> 022575	COMPL. DATE 10/23/1956	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 4050	- 4101						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELLY, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 022578	COMPL. DATE 11/24/1956	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 4078	- 4088								
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - P/A 08/06/2016																
-----																
AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584	COMPL. DATE 02/01/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4004	- 4110								
06	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1333 #	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1290 #	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
-----																
AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585	COMPL. DATE 09/13/1957	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 4004	- 4116								
06	1650 #	1482	-0-	-168	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1736 #	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1470 #	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1612 #	1220	-0-	-392	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586	COMPL. DATE 06/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3945	- 4089								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GAY		WELL #: 4 C		RRCID -> 022594	COMPL. DATE 07/07/1956	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3930	- 4054								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOCKE		WELL #: 3		RRCID -> 022597	COMPL. DATE 11/05/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3952	- 4088								
06	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2139 #	2034	-0-	-105	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	2130 #	1776	-0-	-354	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	2201 #	1678	-0-	-523	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	2130 #	1985	-0-	-145	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
LOCKE -A- WELL #: 1		RRCID -> 022599	
		COMPL. DATE 02/05/1997	
		TOTAL DEPTH 9960	
		PERF. 3960 - 4060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	
06	936 R	936 -0- -0- -0- 935 3 1 9 N	1
07	239 R	239 -0- -0- -0- 231 3 8 9 N	7
08	203 R	203 -0- -0- -0- 202 3 1 9 N	1
09	206 R	206 -0- -0- -0- 205 3 1 9 N	2 1
10	140 R	140 -0- -0- -0- 139 3 1 9 N	1
*11	164 R	164 -0- -0- -0- 163 3 1 9 N	1
-----			
HAGGARD TR 3		WELL #: 36	
		RRCID -> 044508	
		COMPL. DATE 08/01/1968	
		TOTAL DEPTH 4126	
		PERF. 4016 - 4030	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
-----			
HAGGARD TR 4		WELL #: 15	
		RRCID -> 045936	
		COMPL. DATE 04/07/1969	
		TOTAL DEPTH 4112	
		PERF. 3958 - 4076	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
HAGGARD TR 7		WELL #: 47	
		RRCID -> 045937	
		COMPL. DATE 04/05/1969	
		TOTAL DEPTH 6975	
		PERF. 4000 - 4107	
06	1200 #	1173 -0- -27 -0- 1173 3 Y	-0-
07	1240 #	1211 -0- -29 -0- 1211 3 Y	-0-
08	1549 R	1549 -0- -0- -0- 1549 3 Y	-0-
09	1392 R	1392 -0- -0- -0- 1392 3 Y	-0-
10	1252 R	1252 -0- -0- -0- 1252 3 Y	-0-
11	1500 #	1173 -0- -327 -0- 1173 3 Y	-0-
-----			
GAY		WELL #: 7	
		RRCID -> 049335	
		COMPL. DATE 02/15/1996	
		TOTAL DEPTH 9700	
		PERF. 3972 - 4022	
06	1050 #	950 -0- -100 -0- 950 3 N	-0-
07	1088 R	1088 -0- -0- -0- 1088 3 N	-0-
08	1077 R	1077 -0- -0- -0- 1077 3 N	-0-
09	960 #	959 -0- -1 -0- 959 3 N	-0-
10	1085 #	526 -0- -559 -0- 526 3 N	-0-
*11	1059 R	1059 -0- -0- -0- 1059 3 N	-0-
-----			
HAGGARD TR 8		WELL #: 41	
		RRCID -> 051848	
		COMPL. DATE 01/10/1972	
		TOTAL DEPTH 4150	
		PERF. 3994 - 4073	
06	1862 R	1862 -0- -0- -0- 1862 3 N	-0-
07	1922 R	1922 -0- -0- -0- 1922 3 N	-0-
08	1950 R	1950 -0- -0- -0- 1950 3 N	-0-
09	1860 #	1752 -0- -108 -0- 1752 3 N	-0-
10	1922 #	1576 -0- -346 -0- 1576 3 N	-0-
11	1890 #	1688 -0- -202 -0- 1688 3 N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 3				WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005	
06	720 #	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-				-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-				-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-				-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
11	510 #	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 4				WELL #:		10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958 - 4050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
EDGE -D-				WELL #:		1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3968 - 4104	
06	570 #	283	-0-	-287	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
07	589 #	418	-0-	-171	-0-	418	3			Y	-0-				-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	3			Y	-0-				-0-
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-				-0-
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
*11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 2				WELL #:		28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	3958 - 4000	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EDGE -D-				WELL #:		2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	4031 - 4097	
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-				-0-
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-				-0-
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-				-0-
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-				-0-
10	930 #	463	-0-	-467	-0-	463	3			Y	-0-				-0-
*11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-				-0-
-----															
HAGGARD TR 4				WELL #:		18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 4090	
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-				-0-
09	690 #	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-				-0-
10	713 #	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-				-0-
11	690 #	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-				-0-



-----																	
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		360 #	265	-0-	-95	-0-	265	3		N	-0-						-0-
07		372 #	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-						-0-
08		372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-						-0-
09		270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-						-0-
10		279 #	140	-0-	-139	-0-	140	3		N	-0-						-0-
*11		950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-						-0-
-----																	
LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072																	
06		1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1172	3		N	-0-						-0-
07		1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-						-0-
08		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-						-0-
09		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-						-0-
10		1209 #	921	-0-	-288	-0-	921	3		N	-0-						-0-
11		1170 #	1167	-0-	-3	-0-	1167	3		N	-0-						-0-
-----																	
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120																	
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-						-0-
07		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-						-0-
08		558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3		Y	-0-						-0-
09		480 #	432	-0-	-48	-0-	432	3		Y	-0-						-0-
10		527 #	393	-0-	-134	-0-	393	3		Y	-0-						-0-
11		510 #	502	-0-	-8	-0-	502	3		Y	-0-						-0-
-----																	
HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117																	
06		360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-						-0-
07		372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-						-0-
08		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-						-0-
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-						-0-
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-						-0-
*11		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-						-0-
-----																	
MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111																	
06		540 #	319	-0-	-221	-0-	319	3		N	-0-						-0-
07		527 #	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-						-0-
08		496 #	238	-0-	-258	-0-	238	3		N	-0-						-0-
09		330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3		N	-0-						-0-
10		341 #	118	-0-	-223	-0-	118	3		N	-0-						-0-
*11		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-						-0-
-----																	
HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082																	
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-						-0-
07		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-						-0-
08		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-						-0-
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-						-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-						-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-						-0-
-----																	
HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1798 #	1360	-0-	-438	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*11	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080								
06	870 #	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	899 #	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	868 #	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	744 #	419	-0-	-325	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531		COMPL. DATE 12/14/1952		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113								
06	630 #	443	-0-	-187	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	651 #	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	620 #	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496 #	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.		WELL #: 5		RRCID -> 125532		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110								
06	1380 #	885	-0-	-495	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	992 #	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 127612		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	83	40	3		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	105	22	3		Y	-0-					-0-
*11	152 R	47	-0-	-105	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 127613		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102								
06	1050 #	566	-0-	-484	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	1085 #	625	-0-	-460	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	541	-0-	-513	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
09	570 #	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	269	-0-	-351	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
-----																
BELL, A. R.		WELL #: 4		RRCID -> 128089		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090								
06	2070 #	2015	-0-	-55	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2139 #	2080	-0-	-59	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2108 #	1870	-0-	-238	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	2010 #	1680	-0-	-330	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	2077 #	1511	-0-	-566	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*11	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH	6317	PERF.	3962	-	4076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100																
06	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2046 #	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*11	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094																
06	1080 #	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	602	-0-	-421	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	1170 #	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095																
06	1320 #	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1364 #	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1333 #	692	-0-	-641	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	1140 #	640	-0-	-500	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	344	-0-	-896	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	427	-0-	-773	-0-	427	3			N	-0-					-0-
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106																
06	1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*11	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030																
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 40		RRCID -> 134902	COMPL. DATE 03/24/1990	TOTAL DEPTH 4084	PERF. 3920	- 4082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 #	554	-0-	-976	-0-	554 3		N	-0-			-0-
07	1581 #	581	-0-	-1000	-0-	581 3		N	-0-			-0-
08	1457 #	1095	-0-	-362	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
09	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
10	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
*11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
-----												
STONE A				WELL #: 1	RRCID -> 159097	COMPL. DATE 02/18/1954	TOTAL DEPTH 4139	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LOCKE				WELL #: 2	RRCID -> 196793	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 3978	- 4087			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
LOCKE				WELL #: 4	RRCID -> 196794	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 4036	- 4129			
06	570 #	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-			50
07	589 #	434	-0-	-155	-0-	434 3		N	-0-			50
08	558 #	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-			50
09	540 #	501	-0-	-39	-0-	501 3		N	-0-			50
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	401 3		N	-0-			50
11	540 #	441	-0-	-99	-0-	441 3		N	-0-			50
-----												
LOCKE				WELL #: 1	RRCID -> 231000	COMPL. DATE 01/10/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKE				WELL #: 6	RRCID -> 236929	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3998	- 4091			
06	990 #	973	-0-	-17	-0-	973 3		N	-0-			-0-
07	1023 #	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-			-0-
08	992 #	935	-0-	-57	-0-	935 3		N	-0-			-0-
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	892 3		N	-0-			-0-
10	992 #	788	-0-	-204	-0-	788 3		N	-0-			-0-
11	960 #	928	-0-	-32	-0-	928 3		N	-0-			-0-
-----												
PENNINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 237146	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 4104	PERF. 3930	- 4050			
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3		N	-0-			-0-
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
09	750 #	587	-0-	-163	-0-	587 3		N	-0-			-0-
10	775 #	528	-0-	-247	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11	750 #	608	-0-	-142	-0-	608 3		N	-0-			-0-

-----														
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	180 #	144	-0-	-36	-0-			144	3	N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-			151	3	N	-0-			-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-			142	3	N	-0-			-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-			140	3	N	-0-			-0-
10	155 #	134	-0-	-21	-0-			134	3	N	-0-			-0-
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-			151	3	N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106														
06	810 #	760	-0-	-50	-0-			760	3	N	-0-			-0-
07	837 #	797	-0-	-40	-0-			797	3	N	-0-			-0-
08	791 R	791	-0-	-0-	-0-			791	3	N	-0-			-0-
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-			778	3	N	-0-			-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-			747	3	N	-0-			-0-
11	780 #	736	-0-	-44	-0-			736	3	N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974														
06	390 #	328	-0-	-62	-0-			328	3	N	-0-			-0-
07	372 #	344	-0-	-28	-0-			344	3	N	-0-			-0-
08	341 #	142	-0-	-199	-0-			142	3	N	-0-			-0-
09	330 #	140	-0-	-190	-0-			140	3	N	-0-			-0-
10	341 #	134	-0-	-207	-0-			134	3	N	-0-			-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-			281	3	N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHILOH OPERATING COMPANY 777303														
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100														
06	120 #	55	-0-	-65	-0-			55	2	Y	-0-			13
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			13
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010														

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 WO OPERATING COMPANY 935428  
 COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

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

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

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

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

06		1200 #	894	-0-	-306 B	-49417	894	3		N	-0-			282
07		1333 #	1312	-0-	-21 B	-49438	1312	3		N	-0-			282
08		1333 #	1174	-0-	-159 B	-49597	1174	3		N	-0-			282
09		1290 #	1078	-0-	-212 B	-49809	1078	3		N	-0-			282
10		1302 #	980	-0-	-322 B	-50131	980	3		N	-0-			282
11		1260 #	1126	-0-	-134 B	-50265	1126	3		N	-0-			282

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

06		600 #	-0-	-0-	-600 B	-60407				N	-0-			238
07		558 #	-0-	-0-	-558 B	-60965				N	-0-			238
08		217 #	-0-	-0-	-217 B	-61182				N	-0-			238
09		180 #	-0-	-0-	-180 B	-61362				N	-0-			238
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-61548				N	-0-			238
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61548				N	-0-			238

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555				N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

-----													
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)			73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
LINN OPERATING, INC.			501545										
MARTY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3196 - 3204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RFC (MORROW, UPPER)			74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			691795										
PAYNE TRUST			WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833		
06		3210 #	2828	-0-	-382	-0-	2775	1	53	9	N	48	149
07		3317 #	2914	-0-	-403	-0-	2850	1	64	9	N	58	207
08		3100 #	2803	-0-	-297	-0-	2758	1	45	9	N	41	248
09		3000 #	2790	-0-	-210	-0-	2743	1	47	9	N	43	103
10		3007 #	2792	-0-	-215	-0-	2740	1	52	9	N	47	150
11		2820 #	2629	-0-	-191	-0-	2560	1	69	9	N	63	213
-----													
R. H. F. (MORROW)			74035 400		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
ROPER			WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371		
06		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	2	N	-0-	108
07		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	N	-0-	108
08		620 #	513	-0-	-107	-0-	32	1	481	2	N	-0-	108
09		1290 #	726	-0-	-564	-0-	36	1	690	2	N	-0-	108
10		1333 #	581	-0-	-752	-0-	50	1	531	2	N	-0-	108
11		1290 #	561	-0-	-729	-0-	34	1	527	2	N	-0-	108
-----													
RAMP (DOUGLAS)			74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
BUCKTHAL -B-			WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUCKTHAL "A"			WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148		
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	698	3	46	9	N	42	255
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	701	3	46	9	N	42	297
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	645	3	83	9	N	75	192
*09		750 N	529	-0-	-221	-0-	529	3			N	-0-	192
*10		744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-	192
11		900 N	345	-0-	-555	-0-	266	3	79	9	N	72	264

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	15	1	486	3	N	-0-	2	5			139
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	2	4	16	1	N	-0-					139
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	4	16	1	N	-0-					139
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-					139
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	42	1	534	3	N	-0-					139
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	15	1	483	3	N	-0-					139

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BUCKTHAL WELL #: 4056 RRCID -> 177006 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16																

BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	-0-					55
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	10	1	865	2	N	-0-					55
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					55
09	1020 N	806	-0-	-214	-0-	10	1	796	2	N	-0-					55
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	10	1	815	2	N	-0-					55
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	10	1	970	2	N	-0-					55

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 11568 - 12804

06	1320 X	1236	-0-	-84	-0-	1218	2	18	9	N	16					117
07	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1274	2	21	9	N	19	118	1			18
08	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1371	2	21	9	N	19					37
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15					52
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1342	2	24	9	N	22					74
11	1350 X	1281	-0-	-69	-0-	1274	2	7	9	N	6	68	1			12



RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2466	-0-	-264	-0-	2449	2	17	9	N	15					31
07	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2306	2	13	9	N	12					43
08	2852 X	2019	-0-	-833	-0-	2008	2	11	9	N	10					53
09	2760 X	1791	-0-	-969	-0-	1788	2	3	9	N	3					56
10	2635 X	2232	-0-	-403	-0-	2195	2	37	9	N	34					90
11	2460 X	2399	-0-	-61	-0-	2381	2	18	9	N	16	99	1			7

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

06	720 X	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					109
07	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					109
08	806 X	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					109
09	780 X	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					109
10	775 X	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					109
*11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					109

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

06	3900 X	2635	-0-	-1265	-0-	2615	2	20	9	N	18					112
07	4030 X	2558	-0-	-1472	-0-	2558	2			N	-0-					112
08	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	2699	2			N	-0-					112
09	2820 X	2024	-0-	-796	-0-	2024	2			N	-0-					112
10	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2309	2	15	9	N	14					126
11	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	2			N	-0-	78	1			48

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

06	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	N	23					125
07	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	N	24	65	1			84
08	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16					100
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	N	17					117
10	1736 X	1638	-0-	-98	-0-	1618	2	20	9	N	18					135
11	1680 X	1615	-0-	-65	-0-	1597	2	18	9	N	16	109	1			42

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

06	10140 X	9010	-0-	-1130	-0-	982	1	7889	2	N	126	190	1			181
07	9827 X	9559	-0-	-268	-0-	1048	1	8392	2	N	108	188	1			101
08	9827 X	9637	-0-	-190	-0-	1077	1	8443	2	N	106					207
09	9510 X	9273	-0-	-237	-0-	1044	1	8121	2	N	98	182	1			123
10	9548 X	9129	-0-	-419	-0-	1032	1	7942	2	N	141	188	1			76
11	9330 X	8671	-0-	-659	-0-	1038	1	7523	2	N	100					176

RAMP, NE. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION THORNTON 59		//CONT.// 74463 444 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RAMSEY 58		WELL #: 5H		RRCID -> 275053	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11443 - 15220						
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1044 99	1	6731	2	N	90	186 1	144
07	8556 X	7554	-0-	-1002	-0-	1053 106	1	6395	2	N	96		240
08	8556 X	6488	-0-	-2068	-0-	1079 95	1	5314	2	N	86	189 1	137
09	8280 X	6388	-0-	-1892	-0-	1044 50	1	5294	2	N	45		182
10	8370 X	6898	-0-	-1472	-0-	1079 119	1	5700	2	N	108		290
11	7860 X	6780	-0-	-1080	-0-	1044 165	1	5571	2	N	150	189 1	251
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 11043	PERF.11202 - 15318						
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1041 116	1	5172	2	N	105	190 1	171
07	7192 X	6155	-0-	-1037	-0-	976 162	1	5017	2	N	147	189 1	129
08	7068 X	5982	-0-	-1086	-0-	957 125	1	4900	2	N	114		243
09	6540 X	5676	-0-	-864	-0-	1044 140	1	4492	2	N	127	190 1	180
10	6758 X	5707	-0-	-1051	-0-	1019 176	1	4512	2	N	160	178 1	162
11	6330 X	5471	-0-	-859	-0-	1044 169	1	4258	2	N	154	185 1	131
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11670 - 15632						
06	13020 X	12271	-0-	-749	-0-	1044 223	1	11004	2	N	203	383 1	91
07	13113 X	12518	-0-	-595	-0-	1079 193	1	11246	2	N	175	188 1	78
08	13113 X	12086	-0-	-1027	-0-	1079 212	1	10795	2	N	193		271
09	12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	1043 185	1	10219	2	N	168	188 1	251
10	12679 X	11480	-0-	-1199	-0-	1079 210	1	10191	2	N	191	369 1	73
11	12270 X	10695	-0-	-1575	-0-	1044 177	1	9474	2	N	161		234
LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		WELL #: 491579 1051		RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140 - 11158						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674 - 11686						
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	1783	2	12	9	N	11		69
07	2480 X	2370	-0-	-110	-0-	2361	2	9	9	N	8		77
08	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	1011	2	4	9	N	4		81
09	2400 X	1751	-0-	-649	-0-	1732	2	19	9	N	17		98
10	2480 X	1064	-0-	-1416	-0-	1044	2	20	9	N	18		116
11	2280 X	375	-0-	-1905	-0-	352	2	23	9	N	21		137

RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		//CONT.// 74463 444 //CONT.// 491579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11052	- 12167						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370 X	2250	-0-	-120	-0-	2238 2	12 9	N	11	166 1			63
07	2449 X	2222	-0-	-227	-0-	2216 2	6 9	N	5				68
08	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2347 2	8 9	N	7				75
09	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	2138 2	80 9	N	73				148
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2584 2	72 9	N	65	185 1			28
*11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2587 2	15 9	N	14				42
-----													
SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF.11422	- 12360				
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-				387
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902 2	11 9	N	10				397
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1098 2	73 9	N	66				463
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	981 2	17 9	N	15				478
10	899 N	629	-0-	-270	-0-	509 2	120 9	N	109	390 1			197
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1342 2	77 9	N	70	197 1			70
-----													
RAMP RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 230744	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11058	- 12079				
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-				102
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-				102
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-				102
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-				102
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2		N	-0-				102
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 2		N	-0-				102
-----													
SHELL FEE 45				WELL #: 12	RRCID -> 235580	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 12690	PERF.11562	- 12624				
06	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2005 2	69 9	N	63				106
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2038 2	9 9	N	8				114
08	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2022 2	4 9	N	4				118
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	1999 2	22 9	N	20				138
10	2046 N	1647	-0-	-399	-0-	1628 2	19 9	N	17				155
11	1950 N	1581	-0-	-369	-0-	1581 2		N	-0-				155
-----													
RAMP RANCH				WELL #: 7025	RRCID -> 236326	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH 13006	PERF.11014	- 12947				
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542 2	1 9	N	1				93
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204 2	55 9	N	50				143
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2050 2	55 9	N	50	1 8			192
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2032 2	15 9	N	14				206
10	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2035 2	43 9	N	39	195 1			50
11	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1647 2	26 9	N	24	1 8			73
-----													
CANTWELL				WELL #: 5046	RRCID -> 238363	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10906	- 12765				
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293 2		N	-0-				155
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1131 2	11 9	N	10				165
08	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1059 2	8 9	N	7				172
09	1290 N	986	-0-	-304	-0-	983 2	3 9	N	3				175
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1027 2	13 9	N	12				187
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	968 2	13 9	N	12				199
-----													
SHELL FEE 45				WELL #: 11	RRCID -> 238717	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11612	- 12748				
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2		N	-0-				130
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2		N	-0-				130
08	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1345 2	2 9	N	2				132
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1403 2	15 9	N	14				146
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480 2	6 9	N	5				151
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1414 2	8 9	N	7				158

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 45		WELL #:		6	RRCID ->	250777	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11534 -	13013
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3984	2	61 9	N	55			82
07	3100 N	3317	-0-	217	1262	3314	2	3 9	N	3			85
08	3100 N	3209	-0-	109	1371	3209	2		N	-0-			85
09	4303 X	2932	-0-	-1371	-0-	2932	2		N	-0-			85
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			85
11	2310 X	1227	-0-	-1083	-0-	1227	2		N	-0-			85

RW		WELL #:		1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.	11164 -	11640
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		DEREK	WELL #:	2	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11206 -	11591
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		UNIT PETROLEUM COMPANY	877099	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ROBERTS			
EPPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 -	9628	
06	3000 N	1497	-0-	-1503	10071	1486	2	11 9	N	10			144	
07	3100 N	1523	-0-	-1577	8494	1512	2	11 9	N	10			154	
08	3100 N	1541	-0-	-1559	6935	1532	2	9 9	N	8			162	
09	3000 N	1506	-0-	-1494	5441	1498	2	8 9	N	7			169	
*10	3100 N	1580	-0-	-1520	3921	1571	2	9 9	N	8			177	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3921				N	NO RPT			177	

WILDE		WELL #:		2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9670 -	12692
06	3750	4922	-0-	1172	11856	4882	2	40 9	N	36			345
07	9955	5033	-0-	-4922	6934	4965	2	68 9	N	62	195 1		212
08	7750	4962	-0-	-2788	4146	4923	2	39 9	N	35			247
09	7500	4732	-0-	-2768	1378	4699	2	33 9	N	30			277
*10	2940 R	1562	-0-	-1378	-0-	1525	2	37 9	N	34	179 1		132
*11	4740	4740	-0-	-0-	-0-	4709	2	31 9	N	28			160

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO	153429	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF.	4255 -	4279	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.//		153429														
BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED DEER (BROWN DOLOMITE) FRONTIER ALLIANCE, LLC HALL "A"		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
		287100														
		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED DEER (PENN. R) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE, MARION		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
		153429														
		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RED DEER (WOLFCAMP LM) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO JAMESON, MARION		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		153429														
		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912  
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 079394 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 9604

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-956		N	12	51	1	-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-956		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - P/A 07/28/16

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

06	1500 #	1456	-0-	-44 B	-14087	1445 3	11 9	N	10	10	8	35
07	1550 #	1495	-0-	-55 B	-14142	1495 3		N	-0-			35
08	1550 #	1511	-0-	-39 B	-14181	1501 3	10 9	N	9	9	8	35
09	1470 #	1472	-0-	2 B	-14179	1462 3	10 9	N	9	9	8	35
10	1519 #	1507	-0-	-12 B	-14191	1507 3		N	-0-			35
11	1470 #	1519	-0-	49 B	-14142	1506 3	13 9	N	12	12	8	35

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10442 - 10502

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF. 11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) AMARILLO EXPLORATION, INC. CHRISTIE-TIPPS		75200 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #: 1025		RRCID -> 077621		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6023 - 10246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		75
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		75
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N	-0-		75
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		75
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		75
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	-0-		75
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2025		RRCID -> 083697		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10380 - 10394	
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2	N	-0-		23
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2	N	-0-		23
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		23
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		23
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-		23
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2	N	-0-		23
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3025		RRCID -> 166121		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9896 - 10275	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		35
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		35
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		35
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		35
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		35
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-		35
-----											
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 4025		RRCID -> 173054		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10064 - 10325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		102
11	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-		102
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 5025		RRCID -> 174495		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10090 - 10380	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		50
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		50
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		50
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		50
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		50
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		50
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 7025		RRCID -> 212637		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9978 - 10337	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		73
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		73
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		73
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		73
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		73
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		73
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 8025		RRCID -> 217254		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10010 - 10382	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-		33
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-		33
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		33
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		33
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-		33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802																
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		5 N	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-					100
09		443 N	443	-0-	-0-		443 2			N	-0-					100
10		578 N	578	-0-	-0-		578 2			N	-0-					100
*11		332 N	332	-0-	-0-		332 2			N	-0-					100
-----																
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390						
06		2467 N	2467	-0-	-0-		2466 2		1 9	N	1					216
07		2573 N	1951	-0-	-622		1950 2		1 9	N	1					217
08		2650 N	2650	-0-	-0-		2648 2		2 9	N	2					219
09		2460 N	2368	-0-	-92		2362 2		6 9	N	5		191 1			33
10		2408 N	2408	-0-	-0-		2402 2		6 9	N	5					38
11		2550 N	1632	-0-	-918		1626 2		6 9	N	5					43
-----																
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431						
06		90 N	-0-	-0-	-90					N	-0-					83
07		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-					83
08		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					83
09		459 N	459	-0-	-0-		459 2			N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007										TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456						
06		30 N	14	-0-	-16		14 2			N	-0-					36
07		31 N	25	-0-	-6		25 2			N	-0-					36
08		33 N	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-					36
09		33 N	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-					36
10		845 N	845	-0-	-0-		845 2			N	-0-					36
*11		817 N	817	-0-	-0-		817 2			N	-0-					36
-----																
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517						
06		240 N	220	-0-	-20		220 2			N	-0-					88
07		302 N	302	-0-	-0-		302 2			N	-0-					88
08		924 N	924	-0-	-0-		924 2			N	-0-					88
09		1506 N	1506	-0-	-0-		1376 2		130 9	N	118		186 1			20
10		1264 N	1264	-0-	-0-		1152 2		112 9	N	102					122
11		900 N	897	-0-	-3		840 2		57 9	N	52					174
-----																
APACHE CORPORATION 027200 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522						
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		183 1			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16																
-----																
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	76	1	6	7	41
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																	
WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083																	
06		2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			N	-0-					34
07		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-	1	1			33
08		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					33
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					33
10		1829 N	801	-0-	-1028	-0-	801	2			N	-0-					33
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33
-----																	
WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777																	
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	184	1			40
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	9	1			31
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					31
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																	
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918																	
06		3930 X	3884	-0-	-46	-0-	3778	2	106	9	N	96	178	1			211
07		4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3696	2	190	9	N	173	224	1			160
08		4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3875	2	97	9	N	88					248
09		3930 X	3076	-0-	-854	-0-	2992	2	84	9	N	76	174	1			150
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					150
11		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					150
-----																	
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15																	
-----																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265																	
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					5
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					5
09		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					5
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					5
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429																				
BYRUM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10250	- 10480												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	3				N	-0-			74									
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3				N	-0-			74									
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3				N	-0-			74									
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3				N	-0-			74									
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3				N	-0-			74									
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3				N	-0-			74									
OSBORNE, MARION 26													WELL #:		3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848	- 10254
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	3	21	9	N	19				124									
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1209	3	10	9	N	9	1	8		132									
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	N	13				145									
09	1260 N	997	-0-	-263	-0-	987	3	10	9	N	9				154									
10	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1092	3	9	9	N	8				162									
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	3	2	9	N	2				164									
BYRUM "27"													WELL #:		2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982	- 10076
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3				N	-0-			13									
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3				N	-0-			13									
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3				N	-0-			13									
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3				N	-0-			13									
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3				N	-0-			13									
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3				N	-0-			13									
BYRUM "4"													WELL #:		4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10154	- 10508
06	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	578	1	665	3	N	35	3	8		95									
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	674	1	635	3	N	39	2	8		132									
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	582	1	729	3	N	32	1	8		163									
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	585	1	451	3	N	42	184	1	1 8	20									
10	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	597	1	528	3	N	17	1	8		36									
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	609	1	699	3	N	68	4	8		100									
SHARRON													WELL #:		1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9971	- 10350
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	3	11	9	N	10	1	8		87									
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793	3	15	9	N	14	1	8		100									
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1741	3	18	9	N	16	1	8		115									
09	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1613	3	18	9	N	16	2	8		129									
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1606	3	23	9	N	21	1	8		149									
11	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1660	3	22	9	N	20	5	8		164									
OSBORNE, MARION 26													WELL #:		6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10000	- 10324
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3				N	-0-			-0-									
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3				N	-0-			-0-									
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3				N	-0-			-0-									
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3				N	-0-			-0-									
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-			-0-									
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3				N	-0-			-0-									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429												
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 -	10587				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
-----																	
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 -	10266				
06	840	N	670	-0-	-170	-0-	647	3	23	9	N	21	1	8		200	
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	654	3	6	9	N	5				205	
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	3	17	9	N	15	1	8		219	
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	N	12				231	
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	3	8	9	N	7	1	8		237	
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3				240	
-----																	
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 -	10539				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																	
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 -	10310				
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	3	24	9	N	22				94	
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1857	3	17	9	N	15				109	
08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1897	3	20	9	N	18				127	
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1777	3	13	9	N	12				139	
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29	9	N	26				165	
11	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1830	3	24	9	N	22	1	8		186	
-----																	
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 -	10228				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 -	10054				
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2887	3	28	9	N	25				144	
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3062	3	29	9	N	26	1	8		169	
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3055	3	24	9	N	22	1	8		190	
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3001	3	30	9	N	27	184	1	6	8	27
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3068	3	37	9	N	34	1	8		60	
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	3	26	9	N	24	2	8		82	
-----																	
BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 -	10100				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035	- 10380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF. 9952	- 10312
06	1437	N	1437	-0-	-0-	1426	3	11 9	N	10	4 8	18
07	1472	N	1472	-0-	-0-	1460	3	12 9	N	11	1 8	28
08	1488	N	1466	-0-	-22	1448	3	18 9	N	16	1 8	43
09	1440	N	1355	-0-	-85	1332	3	23 9	N	21	2 8	62
10	1457	N	1369	-0-	-88	1349	3	20 9	N	18	1 8	79
11	1410	N	1323	-0-	-87	1311	3	12 9	N	11	2 8	88
-----												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 9948	- 10290
06	2521	N	2521	-0-	-0-	2507	3	14 9	N	13	1 8	84
07	2635	N	2594	-0-	-41	2573	3	21 9	N	19	1 8	102
08	2666	N	2634	-0-	-32	2616	3	18 9	N	16	1 8	117
09	2527	N	2527	-0-	-0-	2506	3	21 9	N	19	2 8	134
10	2604	N	2567	-0-	-37	2544	3	23 9	N	21	1 8	154
11	2550	N	2514	-0-	-36	2503	3	11 9	N	10	2 8	162
-----												
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9980	- 10430
06	736	N	736	-0-	-0-	717	3	19 9	N	17	5 8	37
07	558	N	469	-0-	-89	469	3		N	-0-		37
08	589	N	382	-0-	-207	382	3		N	-0-		37
09	780	N	375	-0-	-405	375	3		N	-0-		37
10	465	N	397	-0-	-68	397	3		N	-0-		37
11	360	N	331	-0-	-29	331	3		N	-0-		37
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034	- 10228
06	2550	X	2549	-0-	-1	2528	3	21 9	N	19	4 8	128
07	2635	X	2608	-0-	-27	2595	3	13 9	N	12	2 8	138
08	2771	X	2771	-0-	-0-	2763	3	8 9	N	7	2 8	143
09	2735	X	2735	-0-	-0-	2718	3	17 9	N	15	7 8	151
10	2732	X	2732	-0-	-0-	2697	3	35 9	N	32	2 8	181
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	2667	3	37 9	N	34	7 8	208
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422	- 10353
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024	- 10383
06	286	N	286	-0-	-0-	286	3		N	-0-		20
07	289	N	289	-0-	-0-	289	3		N	-0-		20
08	310	N	289	-0-	-21	289	3		N	-0-		20
09	300	N	278	-0-	-22	278	3		N	-0-		20
10	279	N	266	-0-	-13	266	3		N	-0-		20
11	270	N	260	-0-	-10	260	3		N	-0-		20



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
BYRUM "27"																	
WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20			90		
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	3	28	9	N	25	1	8	114		
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	3	20	9	N	18			132		
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20	3	8	149		
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1568	3	28	9	N	25			174		
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1590	3	30	9	N	27	184	1	17		
-----																	
OSBORNE 35														WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345	
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	N	8	3	8	133		
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	1	8	135		
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	1	8	137		
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1332	3	24	9	N	22	11	8	148		
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	3	18	9	N	16	2	8	162		
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	3	6	9	N	5	4	8	163		
-----																	
OSBORNE 35														WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350	
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-			23		
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-			23		
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-			23		
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			23		
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			23		
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2	2	8	23		
-----																	
MOTHER BEAR 28														WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232	
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	446	1	1758	3	N	28	12	8	114		
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	461	1	1866	3	N	34	5	8	143		
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1838	3	N	32	5	8	170		
09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	389	1	1527	3	N	92	8	8	254		
10	2356	N	1821	-0-	-535	-0-	356	1	1433	3	N	29	186	1	3 8 94		
11	2250	N	1808	-0-	-442	-0-	358	1	1421	3	N	26	11	8	109		
-----																	
BYRUM "6"														WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408	
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	3	22	9	N	20	2	8	307		
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2182	3	22	9	N	20	1	8	326		
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2083	3	14	9	N	13	189	1	150		
09	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	1979	3	21	9	N	19	2	8	167		
10	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2052	3	14	9	N	13	1	8	179		
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1982	3	17	9	N	15	2	8	192		
-----																	
BYRUM "4"														WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464	
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1091	3	21	9	N	19			71		
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1121	3	24	9	N	22	1	8	92		
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1150	3	19	9	N	17			109		
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1087	3	14	9	N	13	3	8	119		
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	25	9	N	23			142		
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1085	3	18	9	N	16	2	8	156		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BYRUM				//CONT.//	153429		WELL #:	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	115	-0-	-65	-0-		114 3	1 9	N		1			73
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		215 3	6 9	N		5			78
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		113 3	4 9	N		4			82
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		131 3	2 9	N		2			84
10	217 N	93	-0-	-124	-0-		90 3	3 9	N		3			87
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		153 3	3 9	N		3			90
-----														
BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409		
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1316 3	6 9	N		5	1 8		142
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-		1421 3	2 9	N		2	1 8		143
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-		1425 3	6 9	N		5	1 8		147
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1370 3	29 9	N		26	6 8		167
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-		1360 3	21 9	N		19	1 8		185
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-		1332 3	6 9	N		5	5 8		185
-----														
BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF. 10040 - 10406		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			171
-----														
OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
-----														
OSBORNE 37				WELL #:	2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500		
06	570 N	448	-0-	-122	-0-		429 2	19 9	N		17			212
07	558 N	412	-0-	-146	-0-		409 2	3 9	N		3			215
08	527 N	359	-0-	-168	-0-		359 2		N		-0-			215
09	450 N	305	-0-	-145	-0-		305 2		N		-0-			215
10	403 N	275	-0-	-128	-0-		275 2		N		-0-	177 1		38
11	360 N	275	-0-	-85	-0-		275 2		N		-0-			38
-----														
BYRUM "6"				WELL #:	7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			107
-----														
OSBORNE 35				WELL #:	10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		11			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			96

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	489	1	1368	3	N	124	179	1	8 8 107
							136	9							
07		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	498	1	1399	3	N	126	4	8	229
							139	9							
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	509	1	1403	3	N	102	176	1	5 8 150
							112	9							
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	495	1	1329	3	N	121	180	1	9 8 82
							133	9							
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	534	1	1212	3	N	105	5	8	182
							116	9							
*11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	488	1	1099	3	N	123	182	1	12 8 111
							135	9							
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424															
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			41
07		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-			41
08		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-			41
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-			41
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			41
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-			41
-----															
BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583															
06		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	583	1	799	3	N	-0-			115
07		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	641	1	1142	3	N	2			117
							2	9							
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	445	1	876	3	N	-0-			117
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	579	1	968	3	N	-0-			117
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	874	1	1254	3	N	-0-			117
*11		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	756	1	2097	3	N	-0-			117
-----															
BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426															
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	3	9	9	N	8	2	8	205
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1914	3	4	9	N	4	2	8	207
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5			212
09		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1824	3	30	9	N	27	179	1	17 8 43
10		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1851	3	12	9	N	11	2	8	52
11		1770 N	1723	-0-	-47	-0-	1684	3	39	9	N	35	5	8	82
-----															
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470															
06		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1620	3	11	9	N	10	190	1	1 8 38
07		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1709	3	28	9	N	25	1	8	62
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	3	25	9	N	23			85
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1598	3	23	9	N	21	2	8	104
10		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1565	3	29	9	N	26	1	8	129
11		1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1347	3	23	9	N	21	3	8	147



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2910 X	912	-0-	-1998	-0-	470	1	403	3	N	35	10 8	119	
							39	9							
07		3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	266	1	1079	3	N	28	5 8	142	
							31	9							
08		2511 X	1801	-0-	-710	-0-	393	1	1385	3	N	21	10 8	153	
							23	9							
09		1740 X	1532	-0-	-208	-0-	365	1	1099	3	N	62	187 1	15 8 13	
							68	9							
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	397	1	1298	3	N	12	10 8	15	
							13	9							
*11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	380	1	1334	3	N	31	27 8	19	
							34	9							
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023										COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431
06		960 N	883	-0-	-77	-0-	882	3	1	9	N	1	1 8	80	
07		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-		80	
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-		80	
09		870 N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-		80	
10		899 N	786	-0-	-113	-0-	785	3	1	9	N	1	1 8	80	
11		810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-		80	
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709										COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	3	17	9	N	15		99	
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	3	23	9	N	21		120	
08		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1558	3	24	9	N	22		142	
09		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1416	3	19	9	N	17		159	
10		1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1285	3	18	9	N	16		175	
11		1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1345	3	13	9	N	12		187	
BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	150	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82 1	68	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332										COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560
06		1020 N	910	-0-	-110	-0-	904	3	6	9	N	5	2 8	160	
07		1085 N	900	-0-	-185	-0-	892	3	8	9	N	7	2 8	165	
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	934	3	6	9	N	5	1 8	169	
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	869	3	11	9	N	10	4 8	175	
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	N	4	2 8	177	
*11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	3 8	177	

-----													
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			//CONT.//		153429								
BYRUM 27			WELL #:		17	RRCID -> 228334			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	544	1	787	3	N	10	10 8	77
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	584	1	676	3	N	6	6 8	77
08	992 N	759	-0-	-233	-0-	442	1	313	3	N	4	4 8	77
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	756	1	728	3	N	17	17 8	77
10	992 N	547	-0-	-445	-0-	478	1	66	3	N	3	3 8	77
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	511	1	23	9	N	21	21 8	77
-----													
BYRUM 27			WELL #:		14	RRCID -> 228337			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370	
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	368	1	2371	3	N	48	20 8	180
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	491	1	2434	3	N	71	189 1 12 8	50
08	1240 X	993	-0-	-247	-0-	16	1	946	3	N	28		78
09	1200 X	502	-0-	-698	-0-	480	3	22	9	N	20		98
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2494	3	78	9	N	71	15 8	154
*11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2358	3	87	9	N	79	49 8	184
-----													
BYRUM 4			WELL #:		13	RRCID -> 228449			COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601	
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	562	1	1471	3	N	32	9 8	139
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	597	1	1433	3	N	41	5 8	175
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	593	1	1393	3	N	32	6 8	201
09	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	607	1	1185	3	N	57	184 1 11 8	63
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	846	1	1214	3	N	38	6 8	95
11	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	705	1	1127	3	N	40	6 8	129
-----													
BYRUM 27			WELL #:		15	RRCID -> 228636			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690	
06	1080 N	68	-0-	-1012	-0-	68	3			N	-0-		129
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			N	-0-		129
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-		129
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		129
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		129
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		129
-----													
BYRUM 4			WELL #:		19	RRCID -> 228700			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
-----																	
BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535																	
06	2910	X	1957	-0-	-953	-0-	249	1	1708	3	N	-0-				113	
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	356	1	2475	3	N	5	5	8		113	
08	2480	X	1057	-0-	-1423	-0-	390	1	654	3	N	12	7	8		118	
09	1950	X	299	-0-	-1651	-0-	291	1	8	9	N	7	7	8		118	
10	2852	X	340	-0-	-2512	-0-	336	1	4	9	N	4	4	8		118	
11	2760	X	318	-0-	-2442	-0-	308	1	10	9	N	9	9	8		118	
-----																	
BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460																	
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				88	
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				88	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
-----																	
BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411																	
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-				8	
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-				8	
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-				8	
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				8	
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-				8	
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-				8	
-----																	
BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550																	
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	622	1	1624	3	N	22	6	8		83	
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	680	1	1631	3	N	10	3	8		90	
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	707	1	1706	3	N	6	3	8		93	
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	729	1	1622	3	N	18	6	8		105	
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	876	1	1499	3	N	9	3	8		111	
11	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	819	1	1330	3	N	21	10	8		122	
-----																	
BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
-----															
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355			
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-				134
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-				134
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-				134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
-----															
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340			
06	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6037	3	61	9	N	55	185	1		19
07	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6170	3	54	9	N	49				68
08	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	6205	3	51	9	N	46	1	8		113
09	6240 X	5873	-0-	-367	-0-	5826	3	47	9	N	43				156
10	6448 X	5704	-0-	-744	-0-	5645	3	59	9	N	54	181	1		29
11	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5640	3	54	9	N	49				78
-----															
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360			
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	1	8		119
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5				124
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	453	3	1	9	N	1	1	8		124
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	3			N	-0-				124
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-				124
11	450 N	262	-0-	-188	-0-	262	3			N	-0-				124
-----															
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
-----															
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385			
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				100
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-				100
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	513	1	763	3	N	32	177	1	11	8	65
						35	9									
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	536	1	695	3	N	39	5	8			99
						43	9									
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	544	1	699	3	N	25	5	8			119
						28	9									
09	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	491	1	593	3	N	46	11	8			154
						51	9									
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					154
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					154

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

06	720 N	32	-0-	-688	-0-	32	3			N	-0-					155
07	341 N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					155
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					155
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

06	810 N	727	-0-	-83	-0-	725	3	2	9	N	2					156
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					156
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	792	3	3	9	N	3					159
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4					163
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	749	3	10	9	N	9					172
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	646	3	4	9	N	4					176

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381

06	2430 N	1995	-0-	-435	-0-	480	1	1459	3	N	51	186	1	5	8	89
						56	9									
07	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	489	1	1584	3	N	57	4	8			142
						63	9									
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	496	1	1689	3	N	72	4	8			210
						79	9									
09	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	480	1	1408	3	N	41	12	8			239
						45	9									
10	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	487	1	1224	3	N	38	4	8			273
						42	9									
*11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	422	1	2227	3	N	95	184	1	7	8	177
						105	9									

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	614	3	8	9	N	7				204
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	655	3	3	9	N	3	1	8		206
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-				206
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	614	3	2	9	N	2	2	8		206
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	664	3	18	9	N	16	1	8		221
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	N	11	183	1	9 8	40
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420					
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	462	1	1950	3	N	7	7	8		189
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	496	1	2066	3	N	4	4	8		189
08	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	496	1	2053	3	N	3	3	8		189
09	2550 X	2541	-0-	-9	-0-	434	1	2099	3	N	7	7	8		189
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	496	1	2320	3	N	3	3	8		189
*11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	469	1	2168	3	N	8	8	8		189
-----															
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID -> 238757		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
-----															
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID -> 238758		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	97	1		27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID -> 238759		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10118 - 10560					
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	3			N	-0-				91
07	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	2823	3			N	-0-				91
08	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			N	-0-				91
09	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-				91
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	3			N	-0-				91
*11	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			N	-0-				91
-----															
BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID -> 239018		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34





RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886	- 10495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3843	-0-	-87	-0-	3810 3	33 9	N		30	1 8		219
07	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	3813 3	31 9	N		28	179 1	1 8	67
08	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3852 3	50 9	N		45			112
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3682 3	37 9	N		34	2 8		144
10	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	3751 3	30 9	N		27	1 8		170
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3694 3	37 9	N		34	2 8		202
-----														
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9623	- 10482			
06	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	3327 3	48 9	N		44			188
07	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3399 3	43 9	N		39	183 1		44
08	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3343 3	43 9	N		39			83
09	3420	X	3113	-0-	-307	-0-	3073 3	40 9	N		36			119
10	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3135 3	56 9	N		51			170
11	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3092 3	55 9	N		50	188 1		32
-----														
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9988	- 10378			
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3290 3	47 9	N		43	9 8		248
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3252 3	32 9	N		29	3 8		274
08	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2027 3	21 9	N		19	2 8		291
09	3330	X	1499	-0-	-1831	-0-	1478 3	21 9	N		19	6 8		304
10	3441	X	1229	-0-	-2212	-0-	1216 3	13 9	N		12	2 8		314
11	3330	X	1252	-0-	-2078	-0-	1244 3	8 9	N		7	5 8		316
-----														
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10982	PERF. 9915	- 10357			
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	801 3	32 9	N		29			99
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834 3	14 9	N		13			112
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	819 3	13 9	N		12			124
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	796 3	17 9	N		15			139
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	805 3	10 9	N		9	1 8		147
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	753 3	14 9	N		13			160
-----														
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID -> 243901		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10620	PERF. 10040	- 10389			
06	2730	X	1659	-0-	-1071	-0-	1653 3	6 9	N		5			232
07	2821	X	1824	-0-	-997	-0-	1816 3	8 9	N		7			239
08	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361 3		N		-0-			239
09	2400	X	1807	-0-	-593	-0-	1804 3	3 9	N		3	2 8		240
10	2387	X	2224	-0-	-163	-0-	2223 3	1 9	N		1	187 1	1 8	53
11	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2163 3	14 9	N		13	13 8		53
-----														
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID -> 243903		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9545	- 10422			
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N		-0-			134
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N		-0-			134
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N		-0-			134
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N		-0-			134
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N		-0-			134
11	2310	N	2085	-0-	-225	-0-	2077 3	8 9	N		7	2 8		139
-----														
BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID -> 244130		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9658	- 10576			
06	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	2327 3	33 9	N		30	2 8		121
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2383 3	37 9	N		34	2 8		153
08	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2363 3	32 9	N		29	1 8		181
09	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2266 3	32 9	N		29	2 8		208
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2286 3	26 9	N		24	183 1	1 8	48
11	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2219 3	36 9	N		33	3 8		78

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID -> 244131		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
-----															
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID -> 244612		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510					
06	1830 N	621	-0-	-1209	-0-	272	1	294	3	N	50	50	8		119
						55	9								
07	1116 N	92	-0-	-1024	-0-	42	1	44	3	N	5	5	8		119
						6	9								
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				119
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				119
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
-----															
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID -> 244798		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708					
06	930 N	128	-0-	-802	-0-	128	3			N	-0-				122
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				122
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-				122
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				122
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				122
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				122
-----															
HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID -> 247504		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370					
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24				84
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	3	23	9	N	21				105
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	N	23	1	8		127
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	3	29	9	N	26				153
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1075	3	34	9	N	31	1	8		183
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	973	3	21	9	N	19				202
-----															
BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID -> 249376		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768					
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	454	3	1	9	N	1				1
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-				1
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-				1
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-				1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-				1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-				1
-----															
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID -> 251327		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154

-----													
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
-----													
06		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1397 3	31 9	N	28	1 8	75	
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1613 3	36 9	N	33	1 8	107	
08		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1538 3	35 9	N	32	1 8	138	
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1483 3	12 9	N	11	2 8	147	
10		1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1492 3	26 9	N	24	1 8	170	
11		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401 3	33 9	N	30	4 8	196	
-----													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271													
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	456 1	1729 3	N	45	7 8	197	
							50 9						
07		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	471 1	1892 3	N	45	184 1	5 8	53
							50 9						
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	475 1	1853 3	N	35	4 8	84	
							39 9						
09		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	469 1	1785 3	N	45	9 8	120	
							50 9						
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	511 1	1920 3	N	43	5 8	158	
							47 9						
*11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	453 1	1386 3	N	68	11 8	215	
							75 9						
-----													
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544													
06		2310 N	2083	-0-	-227	-0-	2053 3	30 9	N	27	4 8	159	
07		2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2151 3	54 9	N	49	2 8	206	
08		2418 N	2219	-0-	-199	-0-	2187 3	32 9	N	29	176 1	2 8	57
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128 3	63 9	N	57	12 8	102	
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2173 3	34 9	N	31	3 8	130	
11		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2044 3	57 9	N	52	5 8	177	
-----													
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278													
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		62	
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		62	
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		62	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		62	
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		62	
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328													
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-		99	
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		99	
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		99	
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1895 3	2 9	N	2		101	
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938 3	3 9	N	3		104	
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2887	3	20	9	N	18	347
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2809	3	28	9	N	25	181
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2775	3	37	9	N	34	215
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2678	3	28	9	N	25	240
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	3	25	9	N	23	263
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-						-0-	-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5	95
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	95
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	95
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-	95
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-	95
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2680	3	28	9	N	25	221
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	3	17	9	N	15	236
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17	253
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36	9	N	33	287
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	3	28	9	N	25	312
11	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134 3	30	9	N	27		168
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3209 3	30	9	N	27		195
08	3348 X	3328	-0-	-20	-0-	3295 3	33	9	N	30		225
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3301 3	28	9	N	25		250
10	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	3014 3	25	9	N	23		273
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-		115
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-		115
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-		115
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-		115
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-		115
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-		60
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-		60
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-		60
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 3			N	-0-		60
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-		60
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		127
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		127
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		127
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		127
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		127
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-		109
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847 3	3	9	N	3		112
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-		112
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3			N	-0-		112
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361 3	14	9	N	13		125
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			N	-0-		99
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-		99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877 3	25	9	N	23		320
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1854 3	28	9	N	25	187 1	158
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1940 3	28	9	N	25		183
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1845 3	17	9	N	15		198
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1869 3	8	9	N	7		205
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5					117
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	N	18					135
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	3	22	9	N	20					155
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	304	3	17	9	N	15					170
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9	N	23					193
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					120
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	239	3	24	9	N	22					142
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	N	20					162
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	192	3	46	9	N	42					204
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					224
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					113
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					113
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					113
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					60
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					60
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					60
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					60
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

06	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					69
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					69
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					69
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					69
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					69
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					69

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
CHARLES																	
WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009												TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917	- 13300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	63	7			66
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY																	
DILLMAN																	
WELL #: 877099 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009												TOTAL DEPTH	11344	PERF. 9954	- 11260		
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38					229
07		2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2613	2	40	9	N	36	186	1			79
08		3007 X	2638	-0-	-369	-0-	2587	2	51	9	N	46					125
09		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2504	2	47	9	N	43					168
10		3007 X	2756	-0-	-251	-0-	2709	2	47	9	N	43					211
11		2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2597	2	45	9	N	41	189	1			63
-----																	
DILLMAN																	
WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009												TOTAL DEPTH	11413	PERF.10008	- 11264		
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	189	1			72
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	N	23					95
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243	2	23	9	N	21					116
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	N	20					136
*10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	N	23					159
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
-----																	
DILLMAN																	
WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011												TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806	- 11148		
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3739	2	35	9	N	32					172
07		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3123	2	33	9	N	30					202
08		3658 X	3089	-0-	-569	-0-	3056	2	33	9	N	30					232
09		3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2916	2	40	9	N	36	183	1			85
10		3689 X	2999	-0-	-690	-0-	2966	2	33	9	N	30					115
11		3570 X	2997	-0-	-573	-0-	2962	2	35	9	N	32					147
-----																	
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)																	
BARBOUR ENERGY CORPORATION																	
CAMPBELL, J.																	
WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977												TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472	- 11496		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC																	
ISAACS 207																	
WELL #: 953803 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364	- 11398		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 1039		RRCID -> 088105		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11124 - 11819	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062	
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	3		N	-0-			134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			N	-0-			134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			N	-0-			134
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			N	-0-			134
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			N	-0-			134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8			N	-0-			134
-----													
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
SCS NEWTON OIL LLC		760234		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----													
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221	
06	1050 N	487	-0-	-563	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	168	-0-	-979	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	837 N	53	-0-	-784	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RITA RANCH (MORROW UPPER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CHAMBERS		76950 500 252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY PENNINGTON "121"		877099 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

ROADSIDE (ATOKA) COURSON OIL & GAS, INC. COURSON PARNELL		77109 100 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924		
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	3	133
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	3	9	4	1	N	40	173
08	14 #	6	-0-	-8	-0-	44	9	2	1	N	-0-	173
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-	173
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-	173
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-	173

MEWBOURNE OIL COMPANY SID "143"		562560 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750		
06	1020 N	984	-0-	-36	-0-	30	1	954	2	N	-0-	37
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	63	100
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	69	9	31	1	N	13	113
09	990 N	917	-0-	-73	-0-	14	9	30	1	N	10	123
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	11	9	31	1	N	10	133
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	31	1	11	9	N	4	137
						4	9	30	1	N		

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY GOOD		600750 1229		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9170 - 9182		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-	70
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	45	1	535	2	N	2	72
08	775 N	609	-0-	-166	-0-	2	9	48	1	N	-0-	72
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	54	1	606	2	N	3	75
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3	9	49	1	N	12	87
11	600 N	113	-0-	-487	-0-	13	9	10	1	N	-0-	87

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1	373 2	N	-0-			120
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	18 1	214 2	N	-0-			120
08	465 N	188	-0-	-277	-0-	15 1	173 2	N	-0-			120
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	23 1	262 2	N	-0-			120
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 2	N	-0-			120
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 2	N	-0-			120

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

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

TANDY WELL #: 1300 RRCID -> 110798 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

06	2447 R	1130	-0-	-1317	-0-	88 1	1042 2	N	-0-			61
07	1674 #	1550	-0-	-124	-0-	117 1	1392 2	N	37			98
						41 9						
08	1674 #	1545	-0-	-129	-0-	121 1	1424 2	N	-0-			98
09	1530 #	1265	-0-	-265	-0-	103 1	1151 2	N	10			108
						11 9						
10	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	106 1	1214 2	N	3			111
						3 9						
11	1500 #	1231	-0-	-269	-0-	113 1	1118 2	N	-0-			111

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

06	76920 X	71543	-0-	-5377	-0-	71022 2	521 9	N	474	550 1		165
07	79484 X	72139	-0-	-7345	-0-	71468 2	671 9	N	610	363 1	15 5	397
08	79484 X	71325	-0-	-8159	-0-	70510 2	815 9	N	741	698 1		440
09	74340 X	66766	-0-	-7574	-0-	66539 2	227 9	N	206	386 1		260
*10	75640 X	69144	-0-	-6496	-0-	68725 2	419 9	N	381	571 1		70
11	76920 X	65000	-0-	-11920	-0-	64556 2	444 9	N	404	180 1		294

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

06	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	648 1	11056 2	N	102	186 1		111
						3 4	112 9					
07	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	622 1	10152 2	N	297	179 1		229
						4 4	327 9					
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	623 1	8801 2	N	9	68 5		170
						4 4	10 9					
09	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	601 1	8955 2	N	70	191 1	24 5	25
						77 9						
*10	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	332 1	8078 2	N	69			94
						76 9						
*11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	578 1	6597 2	N	64			158
						70 9						

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
FLOWERS BROTHERS																						
WELL #: 7073													RRCID -> 253233									
COMPL. DATE 07/28/2009													TOTAL DEPTH 10400									
PERF. 9870 - 9980																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	34920 X	31937	-0-	-2983	-0-	648	1	31067	2	N	199	183	1			304						
07	35185 X	32834	-0-	-2351	-0-	646	1	31715	2	N	426	363	1	106	5	261						
08	35278 X	31189	-0-	-4089	-0-	669	1	30113	2	N	366	358	1	45	5	224						
09	34140 X	30131	-0-	-4009	-0-	621	1	29044	2	N	424	373	1	11	5	264						
10	34472 X	31115	-0-	-3357	-0-	341	1	30721	2	N	48					312						
11	38940 X	29836	-0-	-9104	-0-	604	1	29037	2	N	177	197	1			292						
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808		PERF.10032 - 10178	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					230						
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					230						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					230						
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230						
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230						
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					230						
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070	
06	71850 X	67093	-0-	-4757	-0-	66869	2	2	4	N	202	187	1			204						
07	74245 X	68357	-0-	-5888	-0-	67615	2	2	4	N	673	550	1			327						
08	74028 X	66484	-0-	-7544	-0-	65807	2	2	4	N	614	540	1	64	5	337						
09	69570 X	63689	-0-	-5881	-0-	63042	2	647	9	N	588	561	1	25	5	339						
10	70556 X	64005	-0-	-6551	-0-	63920	2	85	9	N	77	188	1			228						
11	67080 X	60849	-0-	-6231	-0-	60485	2	364	9	N	331	186	1			373						
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF.10120 - 10390	
06	5250 X	5075	-0-	-175	-0-	5073	2	2	4	N	-0-					68						
07	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	4992	2	2	4	N	83					151						
08	5425 X	5026	-0-	-399	-0-	4996	2	2	4	N	25					176						
09	5250 X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			N	-0-					176						
*10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5318	2	95	9	N	86	180	1			82						
11	5070 X	5021	-0-	-49	-0-	4991	2	30	9	N	27					109						
OVERFLOW ENERGY, LLC													WELL #: 2		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7804 1	73 9	N	66	188 1		102
07		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9069 1	129 9	N	117	178 1		41
08		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6534 1	109 9	N	99			140
09		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5393 1	103 9	N	94	191 1		43
10		3472 X	2138	-0-	-1334	-0-	2070 1	68 9	N	62			105
11		3360 X	997	-0-	-2363	-0-	972 1	25 9	N	23			128
-----													
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084													
06		10710 X	10044	-0-	-666	-0-	9971 1	73 9	N	66	185 1		102
07		11067 X	9970	-0-	-1097	-0-	9868 1	102 9	N	93			195
08		11067 X	9862	-0-	-1205	-0-	9777 1	85 9	N	77	190 1		82
09		10440 X	9259	-0-	-1181	-0-	9185 1	74 9	N	67			149
10		10540 X	9562	-0-	-978	-0-	9481 1	81 9	N	74	125 1		98
11		10050 X	9029	-0-	-1021	-0-	8946 1	83 9	N	75			173
-----													
SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172													
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07		42 N	-0-	-0-	-42	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16													
-----													
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218													
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	216 1	108 9	N	98	172 1		75
07		372 N	172	-0-	-200	-0-	164 1	8 9	N	7			82
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	127 1	9 9	N	8			90
09		330 N	159	-0-	-171	-0-	151 1	8 9	N	7			97
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1		N	-0-			97
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		N	-0-			97
-----													
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070													
06		3900 X	3394	-0-	-506	-0-	3221 1	173 9	N	157	184 1		136
07		4030 X	3598	-0-	-432	-0-	3547 1	51 9	N	46			182
08		4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3573 1	70 9	N	64	143 1		103
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	3602 1	144 9	N	131	176 1		58
*10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3904 1	59 9	N	54			112
*11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3763 1	94 9	N	85			197
-----													
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248													
06		62580 X	56802	-0-	-5778	-0-	56675 1	127 9	N	115	188 1		213
07		64666 X	55210	-0-	-9456	-0-	55022 1	188 9	N	171	184 1		200
08		64666 X	53125	-0-	-11541	-0-	52897 1	228 9	N	207	229 1		178
09		59910 X	59646	-0-	-264	-0-	59486 1	160 9	N	145			323
10		58683 X	53438	-0-	-5245	-0-	53311 1	127 9	N	115	190 1		248
11		56790 X	48393	-0-	-8397	-0-	48221 1	172 9	N	156	191 1		213
-----													
J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482													
06		36150 X	29776	-0-	-6374	-0-	29699 1	77 9	N	70			294
07		37355 X	29072	-0-	-8283	-0-	28966 1	106 9	N	96	175 1		215
08		35402 X	28435	-0-	-6967	-0-	28271 1	164 9	N	149	177 1		187
09		32730 X	26432	-0-	-6298	-0-	26310 1	122 9	N	111			298
10		33821 X	28049	-0-	-5772	-0-	27828 1	221 9	N	201	187 1		312
11		29790 X	26526	-0-	-3264	-0-	26332 1	194 9	N	176	383 1		105

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2670 N	2387	-0-	-283	-0-	2325	1	62	9	N	56	182	1	85
07		2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2142	1	74	9	N	67			152
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2354	1	116	9	N	105			257
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2299	1	107	9	N	97	192	1	162
*10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2646	1	107	9	N	97	189	1	70
*11		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2696	1	102	9	N	93			163
-----															
MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604															
06		17550 X	16497	-0-	-1053	-0-	16304	1	193	9	N	175	188	1	307
07		18135 X	16580	-0-	-1555	-0-	16398	1	182	9	N	165	350	1	122
08		18135 X	16573	-0-	-1562	-0-	16364	1	209	9	N	190	187	1	125
09		17100 X	15777	-0-	-1323	-0-	15577	1	200	9	N	182	192	1	115
10		17422 X	15873	-0-	-1549	-0-	15719	1	154	9	N	140			255
11		16500 X	14557	-0-	-1943	-0-	14406	1	151	9	N	137	190	1	202
-----															
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097															
06		9030 X	2264	-0-	-6766	-0-	2228	1	36	9	N	33	178	1	231
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			231
08		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			231
09		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			231
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			231
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			231
-----															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918															
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	1			N	-0-			142
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-			142
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-			142
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	1			N	-0-			142
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			142
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	1			N	-0-			142
-----															
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A															
06		23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23518	1	266	9	N	242	369	1	166
07		24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	24476	1	227	9	N	206	184	1	188
08		26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	26151	1	266	9	N	242	185	1	245
09		23730 X	23718	-0-	-12	-0-	23464	1	254	9	N	231	190	1	286
10		24521 X	23764	-0-	-757	-0-	23510	1	254	9	N	231	189	1	328
11		23730 X	22793	-0-	-937	-0-	22552	1	241	9	N	219	189	1	358
-----															
J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300															
06		6120 X	5569	-0-	-551	-0-	5513	1	56	9	N	51			248
07		6014 X	5014	-0-	-1000	-0-	4955	1	59	9	N	54			302
08		5704 X	5059	-0-	-645	-0-	4994	1	65	9	N	59	178	1	183
09		5580 X	3911	-0-	-1669	-0-	3872	1	39	9	N	35			218
10		5766 X	4904	-0-	-862	-0-	4760	1	144	9	N	131	177	1	172
11		5580 X	4724	-0-	-856	-0-	4567	1	157	9	N	143			315
-----															
CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590															
06		25800 X	24976	-0-	-824	-0-	24845	1	131	9	N	119	180	1	125
07		26660 X	25367	-0-	-1293	-0-	25152	1	215	9	N	195			320
08		26629 X	25076	-0-	-1553	-0-	24875	1	201	9	N	183	183	1	320
09		25740 X	24189	-0-	-1551	-0-	24023	1	166	9	N	151	188	1	283
10		26381 X	24837	-0-	-1544	-0-	24640	1	197	9	N	179	184	1	278
11		24990 X	24051	-0-	-939	-0-	23900	1	151	9	N	137	191	1	224

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
FLOWERS XS		WELL #:		7080H	RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005 -	13795		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	47250 X	44718	-0-	-2532	-0-	44281	1	437	9	N	397	548	1	197
07	48825 X	44004	-0-	-4821	-0-	43613	1	391	9	N	355	365	1	187
08	48825 X	44245	-0-	-4580	-0-	43835	1	410	9	N	373	187	1	373
09	45870 X	41574	-0-	-4296	-0-	41191	1	383	9	N	348	378	1	343
10	47399 X	42940	-0-	-4459	-0-	42597	1	343	9	N	312	373	1	282
11	44730 X	40630	-0-	-4100	-0-	40296	1	334	9	N	304	391	1	195
-----														
SUTTER'S MILL		WELL #:		3070H	RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139 -	11770		
06	93994 X	93994	-0-	-0-	-0-	93709	1	285	9	N	259	368	1	343
07	103913 X	103913	-0-	-0-	-0-	103658	1	255	9	N	232	185	1	390
08	98707 X	98707	-0-	-0-	-0-	98563	1	144	9	N	131	186	1	335
09	97256 X	97256	-0-	-0-	-0-	97045	1	211	9	N	192	184	1	343
*10	103318 X	103318	-0-	-0-	-0-	103131	1	187	9	N	170	188	1	325
*11	95979 X	95979	-0-	-0-	-0-	95799	1	180	9	N	164	189	1	300
-----														
W. FLOWERS		WELL #:		3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252 -	13125		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058 -	11943		
06	36030 X	31821	-0-	-4209	-0-	31495	1	326	9	N	296	549	1	110
07	37231 X	31990	-0-	-5241	-0-	31645	1	345	9	N	314	181	1	243
08	35619 X	31420	-0-	-4199	-0-	31080	1	340	9	N	309	372	1	180
09	32580 X	29299	-0-	-3281	-0-	28982	1	317	9	N	288	189	1	279
10	33666 X	30801	-0-	-2865	-0-	30462	1	339	9	N	308	370	1	217
11	31830 X	29155	-0-	-2675	-0-	28806	1	349	9	N	317	392	1	142
-----														
J. FLOWERS XS		WELL #:		4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999 -	12624		
06	54990 X	50270	-0-	-4720	-0-	49872	1	398	9	N	362	375	1	267
07	56823 X	49835	-0-	-6988	-0-	49458	1	377	9	N	343	360	1	250
08	56761 X	44955	-0-	-11806	-0-	44518	1	437	9	N	397	372	1	275
09	54930 X	49680	-0-	-5250	-0-	49238	1	442	9	N	402	192	1	485
10	56761 X	54732	-0-	-2029	-0-	54112	1	620	9	N	564	762	1	287
11	50280 X	47404	-0-	-2876	-0-	46850	1	554	9	N	504	583	1	208
-----														
J. FLOWERS XS		WELL #:		5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280 -	11765		
06	33900 X	32102	-0-	-1798	-0-	31831	1	271	9	N	246	374	1	285
07	33139 X	30702	-0-	-2437	-0-	30492	1	210	9	N	191	183	1	293
08	32953 X	27727	-0-	-5226	-0-	27317	1	410	9	N	373	369	1	297
09	32100 X	28599	-0-	-3501	-0-	28125	1	474	9	N	431	566	1	162
10	33170 X	29372	-0-	-3798	-0-	28865	1	507	9	N	461	328	1	295
11	32100 X	26995	-0-	-5105	-0-	26519	1	476	9	N	433	385	1	343
-----														
FLOWERS XS		WELL #:		8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353 -	13443		
06	39210 X	37975	-0-	-1235	-0-	37566	1	409	9	N	372	557	1	222
07	40517 X	37633	-0-	-2884	-0-	37229	1	404	9	N	367	367	1	222
08	40517 X	36267	-0-	-4250	-0-	35880	1	387	9	N	352	372	1	202
09	38460 X	34861	-0-	-3599	-0-	34467	1	394	9	N	358	192	1	368
10	39618 X	36995	-0-	-2623	-0-	36611	1	384	9	N	349	377	1	340
11	37980 X	34717	-0-	-3263	-0-	34372	1	345	9	N	314	387	1	267

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	72750 X	51587	-0-	-21163	-0-	50622 1	965 9	965 9	N	877	1127 1	297
07	75175 X	48901	-0-	-26274	-0-	47979 1	922 9	922 9	N	838	925 1	210
08	71734 X	44486	-0-	-27248	-0-	43644 1	842 9	842 9	N	765	749 1	226
09	59520 X	39979	-0-	-19541	-0-	39183 1	796 9	796 9	N	724	757 1	193
10	56575 X	40015	-0-	-16560	-0-	39236 1	779 9	779 9	N	708	756 1	145
11	51600 X	39095	-0-	-12505	-0-	38343 1	752 9	752 9	N	684	583 1	246
-----												
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
06	33540 X	31850	-0-	-1690	-0-	31517 1	333 9	333 9	N	303	375 1	283
07	34658 X	31623	-0-	-3035	-0-	31287 1	336 9	336 9	N	305	373 1	215
08	34658 X	31296	-0-	-3362	-0-	30978 1	318 9	318 9	N	289	367 1	137
09	33090 X	29244	-0-	-3846	-0-	28981 1	263 9	263 9	N	239	188 1	188
10	33604 X	30877	-0-	-2727	-0-	30518 1	359 9	359 9	N	326	379 1	135
11	31860 X	29829	-0-	-2031	-0-	29490 1	339 9	339 9	N	308	190 1	253
-----												
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
06	27900 X	26513	-0-	-1387	-0-	26041 1	472 9	472 9	N	429	734 1	263
07	28830 X	26478	-0-	-2352	-0-	25992 1	486 9	486 9	N	442	364 1	341
08	28830 X	25336	-0-	-3494	-0-	24927 1	409 9	409 9	N	372	187 1	526
09	27900 X	27005	-0-	-895	-0-	26466 1	539 9	539 9	N	490	568 1	448
10	28830 X	25768	-0-	-3062	-0-	25219 1	549 9	549 9	N	499	561 1	386
11	26520 X	20924	-0-	-5596	-0-	20459 1	465 9	465 9	N	423	371 1	438
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990												
06	330 N	29	-0-	-301	-0-	29 2			N	-0-		130
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		129
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-		129
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-		129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
-----												
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596												
06	34830 X	31782	-0-	-3048	-0-	30972 2	810 9	810 9	N	736	537 1	360
07	35681 X	8814	-0-	-26867	-0-	8035 2	779 9	779 9	N	708	730 1	338
08	35123 X	31682	-0-	-3441	-0-	31037 2	645 9	645 9	N	586	515 1	409
09	33540 X	30123	-0-	-3417	-0-	29691 2	432 9	432 9	N	393	355 1	447
10	33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-				N	NO RPT		447
11	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-				N	NO RPT		447

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1653	2	N	-0-	2 5	15
						2	4						
07	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	71	1	1528	2	N	-0-		15
						2	4						
08	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	68	1	1315	2	N	-0-	2 5	13
						2	4						
09	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	44	1	1094	2	N	-0-		13
10	1767 X	1423	-0-	-344	-0-	69	1	1354	2	N	-0-		13
11	1710 X	1205	-0-	-505	-0-	38	1	1165	2	N	2		15
						2	9						

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-		62
07	2263 X	1795	-0-	-468	-0-	1795	3			N	-0-		62
08	2263 X	1907	-0-	-356	-0-	1907	3			N	-0-		62
09	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	3			N	-0-		62
10	2108 X	1159	-0-	-949	-0-	1159	3			N	-0-		62
11	2040 X	1711	-0-	-329	-0-	1711	3			N	-0-		62

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107 1	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

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

MCMORDIE BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070156 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9730 - 9752

06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		7
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/09/2016 - P/A 09/09/16



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AGHORN OPERATING, INC. 008716  
 MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

APACHE CORPORATION 027200  
 MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					14
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

06	930 N	818	-0-	-112	-0-	793	2	25	9	N	23					145
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	712	2	22	9	N	20					165
08	1116 N	567	-0-	-549	-0-	556	2	11	9	N	10					175
09	810 N	538	-0-	-272	-0-	525	2	13	9	N	12					187
10	744 N	532	-0-	-212	-0-	511	2	21	9	N	19					206
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	521	2	18	9	N	16					222

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

06	540 N	482	-0-	-58	-0-	457	2	25	9	N	23					92
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	520	2	95	9	N	86					178
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	826	2	43	9	N	39					217
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27	183	1			61
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	924	2	32	9	N	29					90
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	961	2	41	9	N	37					127

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	393	2	65	9	N	59					130
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	707	2	50	9	N	45					175
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	762	2	55	9	N	50					225
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	835	2	46	9	N	42	181	1			86
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1094	2	70	9	N	64					150
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1229	2	87	9	N	79					229

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1957	2	48	9	N	44				216
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2255	2	75	9	N	68				284
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2460	2	78	9	N	71				355
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2476	2	92	9	N	84	180	1		259
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2618	2	91	9	N	83	178	1		164
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2478	2	79	9	N	72				236

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	1008	1	17962	2	N	416	180	1		566
						458	9								
07	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	1025	1	17164	2	N	402	362	1		606
						442	9								
08	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	1079	1	18238	2	N	418	547	1		477
						460	9								
09	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	1012	1	17642	2	N	414	541	1		350
						455	9								
10	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	1044	1	17138	2	N	395	534	1		211
						435	9								
*11	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	1012	1	18339	2	N	480	371	1		320
						528	9								

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

06	4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	2420	2	52	9	N	47				187
07	4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	2820	2	57	9	N	52	177	1		62
08	3596 X	2472	-0-	-1124	-0-	2428	2	44	9	N	40				102
09	3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2132	2	28	9	N	25				127
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2922	2	72	9	N	65				192
*11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2775	2	62	9	N	56	175	1		73

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

06	73560 X	54423	-0-	-19137	-0-	53836	2	587	9	N	534	366	1		391
07	71269 X	44085	-0-	-27184	-0-	43635	2	450	9	N	409	548	1		252
08	67332 X	32163	-0-	-35169	-0-	283	1	31645	2	N	214	184	1		282
						235	9								
09	60930 X	36411	-0-	-24519	-0-	36096	2	315	9	N	286	181	1		387
10	58714 X	37471	-0-	-21243	-0-	37046	2	425	9	N	386	554	1		219
*11	35137 X	35137	-0-	-0-	-0-	34702	2	435	9	N	395	367	1		247

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

06	630 N	397	-0-	-233	-0-	9	1	386	3	N	-0-	3	5		79
						2	4								
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	N	2				81
						2	4								
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	9	1	481	3	N	-0-				81
						2	4								
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	3	N	-0-				81
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-				81
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	8	1	461	3	N	-0-				81

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			74
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																	
MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	5			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																	
JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576																	
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	3					89
							2	4		3	9						
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	2					91
							2	4		2	9						
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					91
							2	4									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	18	1	330	3	N	3					94
							3	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	3					97
							3	9									
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	345	3	N	5					102
							6	9									
-----																	
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568																	
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	6	1	177	3	N	11	13	5			89
							2	4		12	9						
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	176	3	N	-0-					89
							2	4									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					89
							2	4									
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	3	N	-0-					89
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	3	N	-0-					89
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	3	N	-0-					89
-----																	
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCMORDIE		WELL #:		1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966	-	9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1876 N	1876	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	74			230
						2	4	81	9					
07		1829 N	1827	-0-	-2	41	1	1736	3	N	44			274
						2	4	48	9					
08		1867 N	1867	-0-	-0-	45	1	1755	3	N	59	177	1	10 5 146
						2	4	65	9					
09		1890 N	1698	-0-	-192	41	1	1622	3	N	32			178
						35	9							
10		1829 N	1654	-0-	-175	77	1	1577	3	N	-0-			178
11		1800 N	1645	-0-	-155	37	1	1529	3	N	72	180	1	70
						79	9							
-----														
TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800	-	9816
06		335 N	335	-0-	-0-	335	2			N	-0-			117
07		377 N	377	-0-	-0-	377	2			N	-0-			117
08		369 N	369	-0-	-0-	369	2			N	-0-			117
09		333 N	333	-0-	-0-	333	2			N	-0-			117
10		372 N	302	-0-	-70	302	2			N	-0-			117
*11		374 N	374	-0-	-0-	374	2			N	-0-			117
-----														
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10050	-	10072
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 128		WELL #:		2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9403	-	9542
06		420 N	355	-0-	-65	7	1	329	3	N	15			180
						2	4	17	9					
07		440 N	440	-0-	-0-	7	1	425	3	N	5			185
						2	4	6	9					
08		463 N	463	-0-	-0-	6	1	414	3	N	37			222
						2	4	41	9					
09		417 N	417	-0-	-0-	7	1	410	3	N	-0-	160	1	32 5 30
10		465 N	465	-0-	-0-	35	1	415	3	N	14			44
						15	9							
11		450 N	419	-0-	-31	6	1	404	3	N	8			52
						9	9							
-----														
MCMORDIE 86		WELL #:		3086	RRCID ->	149604	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403	-	9478
06		630 N	607	-0-	-23	12	1	583	3	N	9	1	5	168
						2	4	10	9					
07		713 N	545	-0-	-168	10	1	530	3	N	3			171
						2	4	3	9					
08		682 N	662	-0-	-20	14	1	638	3	N	7			178
						2	4	8	9					
09		600 N	379	-0-	-221	6	1	373	3	N	-0-			178
10		572 N	572	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-			178
11		630 N	580	-0-	-50	12	1	553	3	N	14			192
						15	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	672	3	N	45			126
						2	4	50	9					
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	12			138
						2	4	13	9					
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	701	3	N	35			173
						2	4	39	9					
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	7	1	571	3	N	39	182	1	30
						43	9							
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	3	N	-0-			30
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	8	1	564	3	N	24			54
						26	9							

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

06	870 N	678	-0-	-192	-0-	17	1	647	3	N	11			39
						2	4	12	9					
07	775 N	465	-0-	-310	-0-	8	1	452	3	N	3			42
						2	4	3	9					
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	12	1	591	3	N	7			49
						2	4	8	9					
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	11	1	572	3	N	8			57
						9	9							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	N	9			66
						10	9							
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	11	1	559	3	N	8			74
						9	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-	2	5	124
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	432	3	197	9	N	179	179	1	124
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524	3	8	9	N	7			131
09	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-			131
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2			133
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			133

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

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

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1446	-0-	-54	-0-	22 1	1422 3	N	-0-	151 1			15
07		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	2 4	1417 3	N	3				18
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	24 1	1456 3	N	7				25
09		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	2 4	1350 3	N	-0-				25
10		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	20 1	1381 3	N	25				50
11		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	46 1	1348 3	N	-0-				50
							28 9							
							21 1							
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178														
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3		N	-0-	29 5			52
07		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3		N	-0-				52
08		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	-0-				52
09		540 N	481	-0-	-59	-0-	481 3		N	-0-				52
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-				52
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3		N	-0-				52
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756														
06		990 N	973	-0-	-17	-0-	19 1	909 3	N	39				101
07		961 N	925	-0-	-36	-0-	2 4	899 3	N	10				111
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	13 1	903 3	N	15				126
09		960 N	864	-0-	-96	-0-	2 4	840 3	N	8				134
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	15 1	844 3	N	17				151
11		900 N	842	-0-	-58	-0-	9 9	812 3	N	10				161
							42 1							
							19 9							
							19 1							
							11 9							
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664														
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	13 1	685 3	N	38				208
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 4	657 3	N	27				235
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	16 1	795 3	N	15	10 5			240
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	2 4	718 3	N	14	185 1	10 5		59
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	10 1	910 3	N	-0-				59
*11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	15 9	878 3	N	74				133
							54 1							
							12 1							
							81 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544 - 9992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	1682 3 117 9	N	106		168	
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	1442 3 37 9	N	34		202	
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	2011 3 18 9	N	16		218	
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	22 1 119 9	1932 3	N	108	198 1	128	
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	52 1 79 9	2142 3	N	72		200	
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	25 1 70 9	1868 3	N	64	193 1	71	
-----												
MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932 - 9606		
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1740 3	58 9	N	53		144	
07	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1701 3	13 9	N	12		156	
08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1760 3	70 9	N	64		220	
09	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	1546 3	23 9	N	21	186 1	55	
10	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1535 3		N	-0-		55	
11	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	1534 3	70 9	N	64		119	
-----												
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390 - 9430		
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	47 1 2 4	1488 3 59 9	N	54		111	
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	1923 3 35 9	N	32		143	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	1842 3 55 9	N	50		193	
09	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	38 1 10 9	1324 3	N	9	177 1	25	
10	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	75 1 37 9	1633 3	N	34		59	
11	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	36 1 28 9	1521 3	N	25		84	
-----												
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480 - 9531		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9510 - 9530		
06	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	29 1 2 4	1515 3 39 9	N	35		186	
07	1860 N	1345	-0-	-515	-0-	24 1 2 4	1313 3 6 9	N	5	188 1	3	
08	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	28 1 2 4	1496 3 30 9	N	27		30	
09	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	22 1 10 9	1213 3	N	9		39	
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	46 1 12 9	1192 3	N	11		50	
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	26 1 23 9	1123 3	N	21		71	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		118
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	4	58	3	N	-0-		118
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	4			N	-0-	12 5	106
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		106
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-		106
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	3	109
-----													
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9430 - 9450	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	N	41		76
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2	4	45	9	N	1		77
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N			77
09	750 N	578	-0-	-172	-0-	2	4	1	9	N	-0-		99
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	58	1	888	3	N	22		102
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	20	1	534	3	N	3		108
						24	9						
						72	1	611	3	N			
						3	9						
						14	1	479	3	N	6		
						7	9						
-----													
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 - 9510	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	10	1	871	3	N	12			163
						2	4	13	9					
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	12	1	828	3	N	15			178
						2	4	17	9					
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	12	1	868	3	N	-0-			178
						2	4							
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	8	1	748	3	N	-0-			178
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	35	1	693	3	N	-0-			178
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	9	1	748	3	N	29			207
						32	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	N	10			34
						2	4	11	9					
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	309	3	N	-0-			34
						2	4							
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	3	1	297	3	N	-0-			34
						2	4							
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	3	1	279	3	N	-0-			34
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	N	-0-			34
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	3	1	272	3	N	-0-			34

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 11027

06	9690 X	7715	-0-	-1975	-0-	69	1	7504	3	N	129	176	1	257
						142	9							
07	10013 X	6411	-0-	-3602	-0-	162	1	6078	3	N	155	177	1	235
						171	9							
08	7316 X	5061	-0-	-2255	-0-	156	1	4756	3	N	135	164	1	206
						149	9							
09	7710 X	5587	-0-	-2123	-0-	173	1	5297	3	N	106	175	1	137
						117	9							
10	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	183	1	7070	3	N	159	171	1	125
						175	9							
*11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154	1	5191	3	N	146			271
						161	9							

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13			1295
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13			1308
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28			1336
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	N	13			1349
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7			1356
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			1356

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			1824
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	2	26	9	N	24			1848
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1181	2	21	9	N	19			1867
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1761	2	29	9	N	26			1893
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	N	13			1906
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			1906

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17		145
*07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		145
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		145
*09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		145
*10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1073	2	39	9	N	35		180
*11		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15		195
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-		20
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880														
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4137	2	188	9	N	171		268
*07		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4645	2	199	9	N	181	185 1	264
*08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3907	2	86	9	N	78	183 1	159
*09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3928	2	141	9	N	128		287
*10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4314	2	144	9	N	131	171 1	247
*11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3662	1	81	9	N	74	181 1	140
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897														
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-		230
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2		232
*08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		232
*09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	N	6		238
*10		3100 N	3521	-0-	421	421	3488	2	33	9	N	30	181 1	87
*11		3139 X	2718	-0-	-421	-0-	2709	1	9	9	N	8		95
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540														
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	N	7		182
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1		183
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		183
*09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		183
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		183
*11		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-		183
-----														
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736														
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1705	2	37	9	N	34	179 1	113
*07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-		113
*08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					56
*07		3033 N	3007	-0-	-26	-0-	2966	2	41	9	N	37					93
*08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5					98
*09		3000 N	3081	-0-	81	81	3057	2	24	9	N	22					120
*10		3100 N	3277	-0-	177	258	3252	2	25	9	N	23					143
*11		2965 X	2707	-0-	-258	-0-	2696	2	11	9	N	10					153

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

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

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					202
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1652	2	99	9	N	90					233
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1658	2	97	9	N	88	174	1			147
*08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1564	2	88	9	N	80					227
*09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1520	2	36	9	N	33	183	1			77
*10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17					94
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2912	2	132	9	N	120	175	1			170
07		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					170
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1203	2	292	9	N	265	573	1			105
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1501	2	463	9	N	421	362	1			164
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1705	2	528	9	N	480	379	1			265
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1498	2	453	9	N	412	575	1			102
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1531	2	438	9	N	398	392	1			108
*11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1495	2	413	9	N	375	196	1			287

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9372	-		9424							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2970 X	1646	-0-	-1324	-0-	30	1	1616	2	N	-0-					202
07		1767 X	1720	-0-	-47	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					202
08		1767 X	1712	-0-	-55	-0-	31	1	1681	2	N	-0-					202
09		1710 X	1641	-0-	-69	-0-	30	1	1611	2	N	-0-					202
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	2	N	-0-					202
11		1650 N	1615	-0-	-35	-0-	30	1	1585	2	N	-0-					202
-----																	
MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8984	-		9632							
06		4140 X	4094	-0-	-46	-0-	30	1	4030	2	N	31					263
07		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	31	1	4017	2	N	60	185	1			138
08		4371 X	4081	-0-	-290	-0-	31	1	3989	2	N	55					193
09		4230 X	3877	-0-	-353	-0-	30	1	3795	2	N	47					240
10		4278 X	3913	-0-	-365	-0-	31	1	3825	2	N	52	192	1			100
11		4080 X	3766	-0-	-314	-0-	30	1	3668	2	N	62					162
-----																	
MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8992	-		9879							
06		4320 X	3873	-0-	-447	-0-	30	1	3746	2	N	88	190	1			170
07		4278 X	3828	-0-	-450	-0-	31	1	3720	2	N	70					240
08		4185 X	3741	-0-	-444	-0-	31	1	3619	2	N	83					323
09		4020 X	3501	-0-	-519	-0-	30	1	3412	2	N	54	192	1			185
10		4030 X	3466	-0-	-564	-0-	31	1	3356	2	N	72					257
11		3870 X	3163	-0-	-707	-0-	30	1	3065	2	N	62	172	1			147
-----																	
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9404	-		10007							
06		2460 N	2350	-0-	-110	-0-	30	1	2224	2	N	87	190	1			219
07		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	31	1	2264	2	N	92	182	1			129
08		2449 N	2356	-0-	-93	-0-	31	1	2244	2	N	74					203
09		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	30	1	2155	2	N	65					268
10		2387 N	2284	-0-	-103	-0-	31	1	2162	2	N	83	186	1			165
11		2280 N	2263	-0-	-17	-0-	30	1	2132	2	N	92					257

-----															
ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MCMORDIE "86"		WELL #:		863	RRCID ->	236264	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	2	N	15			150
							17	9							
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	25			175
							28	9							
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	2	N	15			190
							17	9							
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	23			213
							25	9							
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	2	N	10			223
							11	9							
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	19			242
							21	9							
-----															
MCMORDIE		WELL #:		1292	RRCID ->	236978	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9382 - 9568			
06		5040 X	4565	-0-	-475	-0-	30	1	4481	2	N	49	189	1	168
							54	9							
07		4960 X	3786	-0-	-1174	-0-	31	1	3722	2	N	30			198
							33	9							
08		4960 X	4470	-0-	-490	-0-	31	1	4373	2	N	60			258
							66	9							
09		4710 X	3999	-0-	-711	-0-	30	1	3897	2	N	65	185	1	138
							72	9							
10		4774 X	4127	-0-	-647	-0-	31	1	4026	2	N	64			202
							70	9							
11		4560 X	3972	-0-	-588	-0-	30	1	3876	2	N	60			262
							66	9							
-----															
MCMORDIE "86"		WELL #:		864	RRCID ->	238926	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9397 - 10048			
06		2760 N	2691	-0-	-69	-0-	30	1	2593	2	N	62	183	1	143
							68	9							
07		2852 N	2671	-0-	-181	-0-	31	1	2568	2	N	65			208
							72	9							
08		2790 N	2594	-0-	-196	-0-	31	1	2505	2	N	53			261
							58	9							
09		2700 N	2457	-0-	-243	-0-	30	1	2357	2	N	64	182	1	143
							70	9							
10		2666 N	2382	-0-	-284	-0-	31	1	2290	2	N	55			198
							61	9							
11		2520 N	2285	-0-	-235	-0-	30	1	2187	2	N	62			260
							68	9							
-----															
MCMORDIE		WELL #:		1293	RRCID ->	242481	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9432 - 9908			
06		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	30	1	2165	2	N	28	193	1	83
							31	9							
07		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	31	1	2370	2	N	34			117
							37	9							
08		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	31	1	2303	2	N	35			152
							39	9							
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	30	1	2152	2	N	35			187
							39	9							
10		2449 N	2228	-0-	-221	-0-	31	1	2153	2	N	40			227
							44	9							
11		2310 N	1823	-0-	-487	-0-	30	1	1757	2	N	33			260
							36	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	30	1	2271	2	N	22		117
						24	9						
07	2604 N	1177	-0-	-1427	-0-	31	1	1124	2	N	20		137
						22	9						
08	2480 N	1817	-0-	-663	-0-	31	1	1764	2	N	20		157
						22	9						
09	2340 N	1868	-0-	-472	-0-	30	1	1824	2	N	13		170
						14	9						
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2350	2	N	20		190
						22	9						
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	25		215
						28	9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

06	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-		183
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	31	1	61	2	N	-0-		183
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	31	1	79	2	N	-0-		183
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-		183
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-		183
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-		183

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	30	1	3195	2	N	40		228
						44	9						
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	N	47	177 1	98
						52	9						
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	N	65		163
						72	9						
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	50		213
						55	9						
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	29		242
						32	9						
*11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2926	2	N	15		257
						17	9						

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

06	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	30	1	1436	2	N	10		133
						11	9						
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	31	1	1520	2	N	13		146
						14	9						
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	N	12		158
						13	9						
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	5		163
						6	9						
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	30	1	1464	2	N	5		168
						6	9						
11	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	30	1	1357	2	N	7		175
						8	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	29	1	763	2	N	5			185
						6	9							
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	15			200
						17	9							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	5			205
						6	9							
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	28	1	754	2	N	7			212
						8	9							
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	29	1	796	2	N	10			222
						11	9							
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	30	1	820	2	N	6			228
						7	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280				
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	30	1	3211	2	N	20			224
						22	9							
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2966	2	N	12			236
						13	9							
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	10			246
						11	9							
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	43			289
						47	9							
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	15			304
						17	9							
*11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	N	-0-			304
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828				
06	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	30	1	1845	2	N	20			160
						22	9							
07	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	31	1	1874	2	N	13			173
						14	9							
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	31	1	1844	2	N	20			193
						22	9							
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	30	1	1707	2	N	19			212
						21	9							
10	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	31	1	1687	2	N	23			235
						25	9							
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	30	1	1724	2	N	25			260
						28	9							
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
06	2040 N	1765	-0-	-275	-0-	30	1	1702	2	N	30			285
						33	9							
07	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	31	1	1622	2	N	25			310
						28	9							
08	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	31	1	1676	2	N	24	169	1	165
						26	9							
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	30	1	1587	2	N	27			192
						30	9							
10	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	31	1	1492	2	N	6			198
						7	9							
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	30	1	1470	2	N	25			223
						28	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	30	1	1582	2	N	44		189
07	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	48	9	1631	2	N	41		230
08	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	45	9	1619	2	N	37	190 1	77
09	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	31	1	1499	2	N	33		110
10	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	36	9	1502	2	N	38		148
11	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	31	1	1498	2	N	44		192
						42	9						
						30	1						
						48	9						
-----													
MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	-0-		270
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-		270
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	31	1	718	2	N	-0-		270
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	30	1	617	2	N	-0-		270
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31	1	605	2	N	-0-		270
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	30	1	588	2	N	-0-		270
-----													
MCMORDIE "86"		WELL #:		866H	RRCID ->	262243	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9804 - 12561	
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	30	1	4869	2	N	68		315
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	75	9	5039	2	N	89	180 1	224
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	31	1	5273	2	N	89		313
09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	98	9	5094	2	N	73	188 1	198
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29	1	4340	2	N	48		246
*11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	80	9	4274	2	N	121	183 1	184
						30	1						
						133	9						
-----													
JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	10006 - 14089	
06	6960 X	6385	-0-	-575	-0-	30	1	6237	2	N	107		349
07	7192 X	6241	-0-	-951	-0-	118	9	6089	2	N	110	190 1	269
08	7037 X	5807	-0-	-1230	-0-	31	1	5692	2	N	76		345
09	6630 X	5040	-0-	-1590	-0-	84	9	4928	2	N	75	193 1	227
10	6696 X	4494	-0-	-2202	-0-	29	1	4424	2	N	35		262
11	6120 X	3670	-0-	-2450	-0-	83	9	3590	2	N	45		307
						39	9						
						30	1						
						50	9						





OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC RASOR		//CONT.//	79636 500 691795	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			100
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			100
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-			100
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 1	3 9	N	3			103
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			103
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	28 1	1 9	N	1			104

W.H. CLARK		WELL #:	1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178		
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			37
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-			37
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 1		N	-0-			37
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			37
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			37
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-			37

CHRISTIE TIPPS		WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394		
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 1		N	-0-			167
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1153 1	34 9	N	31	138 1		60
08		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005 1		N	-0-			60
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049 1	3 9	N	3			63
*10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 1		N	-0-			63
*11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 1		N	-0-			63

EWING		WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TEXAKOMA E & P, LLC N MCMORDIE 10		WELL #:	1	RRCID ->	268018	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9640 - 10020		
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	77 1	517 3	N	-0-			259
07		620 N	383	-0-	-237	-0-	50 1	333 3	N	-0-			259
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	62 1	418 3	N	-0-			259
09		600 N	425	-0-	-175	-0-	55 1	370 3	N	-0-			259
10		372 N	194	-0-	-178	-0-	25 1	169 3	N	-0-			259
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	262 3	174 5	N	-0-			259

MCMORDIE 90		WELL #:	5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382 - 10976		
06		8430 X	6016	-0-	-2414	-0-	776 1	5195 3	N	41			283
07		8711 X	6246	-0-	-2465	-0-	1080 1	5149 3	N	15			298
08		8711 X	5643	-0-	-3068	-0-	732 1	4898 3	N	12			310
09		6930 X	6293	-0-	-637	-0-	815 1	5455 3	N	21	191 1		140
10		7161 X	5585	-0-	-1576	-0-	720 1	4819 3	N	42			182
11	DLQ	G-10	6053	-0-	6053	6053	785 1	5251 3	N	15			197

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133  
 MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16830 X	12798	-0-	-4032	-0-	1649	1	11035	3	N	104	194	1	282	
07	16244 X	12758	-0-	-3486	-0-	1642	1	10991	3	N	114	191	1	205	
08	15500 X	12154	-0-	-3346	-0-	1566	1	10478	3	N	100			305	
09	14220 X	11133	-0-	-3087	-0-	1434	1	9594	3	N	95	185	1	215	
10	13795 X	11210	-0-	-2585	-0-	1440	1	9637	3	N	121			336	
11	DLQ G-10	10363	-0-	10363	10363	1333	1	8920	3	N	100	183	1	253	

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

06	0 Z	78534	-0-	78534	99884	4517	1	70769	3	N	2953	2834	1	482
07	0 Z	78340	-0-	78340	178224	4555	1	71362	3	N	2203	2451	1	234
08	0 Z	73157	-0-	73157	251381	4262	1	66779	3	N	1924	1475	1	683
09	0 Z	62985	-0-	62985	314366	3676	1	57586	3	N	1566	1678	1	571
10	0 Z	57435	-0-	57435	371801	3352	1	52521	3	N	1420	1499	1	492
11	0 Z	49938	-0-	49938	421739	2914	1	45652	3	N	1247	1145	1	594

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

06	660 N	557	-0-	-103	-0-	72	1	485	3	N	-0-			68
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	83	1	558	3	N	-0-			68
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	606	3	N	-0-			68
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	103	1	688	3	N	-0-			68
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	77	1	517	3	N	-0-			68
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661	3	N	-0-			68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	135	1	1362	3	N	27			220
07	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	134	1	1358	3	N	15			235
08	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	125	1	1263	3	N	30	190	1	75
09	1530 N	1278	-0-	-252	-0-	115	1	1155	3	N	7			82
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	114	1	1157	3	N	16			98
11	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	113	1	1135	3	N	40			138

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 91		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	178	1	1188	3	N	20			285
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	22	9							
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	188	1	1255	3	N	-0-			285
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	181	1	1215	3	N	28			313
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	31	9							
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	164	1	1095	3	N	5	188	1	130
						6	9							
						185	1	1236	3	N	40			170
						44	9							
						177	1	1187	3	N	8			178
						9	9							
CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008				TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-			120
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	26	1	172	3	N	-0-			120
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			120
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	3	N	-0-			120
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	3	N	-0-			120
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	10			130
						11	9							
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690				
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	85	1	569	3	N	8			260
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	9	9							
08	1147 N	820	-0-	-327	-0-	132	1	887	3	N	-0-			260
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	107	1	713	3	N	-0-			260
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	697	3	N	23	191	1	92
*11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	25	9							
						238	1	1594	3	N	40			132
						44	9							
						209	1	1397	3	N	61			193
						67	9							
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699				
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	304	1	2035	3	N	25			268
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	28	9							
08	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	309	1	2071	3	N	70	181	1	157
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	77	9							
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	311	1	2079	3	N	51			208
*11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	9							
						305	1	2044	3	N	52			260
						57	9							
						311	1	2080	3	N	52	192	1	120
						57	9							
						306	1	2048	3	N	48			168
						53	9							
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471				
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	123	1	824	3	N	-0-			127
07	1023 N	759	-0-	-264	-0-	99	1	660	3	N	-0-			127
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	109	1	732	3	N	-0-			127
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130	1	872	3	N	-0-			127
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	69	1	461	3	N	-0-			127
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	N	-0-			127

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4470 X	4317	-0-	-153	-0-	553	1	3703	3	N	55		153
07	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	61	9	3851	3	N	52		205
08	4588 X	3815	-0-	-773	-0-	57	9	3273	3	N	48		253
09	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	489	1	3582	3	N	37	195 1	95
10	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	53	9	3781	3	N	53		148
11	DLQ G-10	4334	-0-	4334	4334	535	1	3721	3	N	52		200
						41	9						
						565	1						
						58	9						
						556	1						
						57	9						
-----													
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009				TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630			
06	1110 N	881	-0-	-229	-0-	99	1	665	3	N	106	190 1	146
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	117	9	827	3	N	94		240
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	124	1	1055	3	N	87	191 1	136
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	103	9	766	3	N	85		221
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	960	3	N	99	190 1	130
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	9	1109	3	N	128		258
						114	1						
						94	9						
						144	1						
						109	9						
						166	1						
						141	9						
-----													
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724			
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1423	3	N	10		238
07	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	11	9	1260	3	N	12		250
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	188	1	1261	3	N	20	190 1	80
09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	13	9	1171	3	N	10		90
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	188	1	1572	3	N	58		148
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	22	9	1602	3	N	65		213
						175	1						
						11	9						
						235	1						
						64	9						
						239	1						
						72	9						
-----													
MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MCMORDIE		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666			
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	N	2		131
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	620	2	6	9	N	5		136
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3		139
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5		144
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	N	7		151
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	576	2	7	9	N	6		157

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		N	-0-		2
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-		2
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-		2
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-		2
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		2
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-		2
-----												
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578			
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14	67
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	83
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20	103
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19	122
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	N	15	137
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11	148
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916			
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4114	2	102	9	N	93	373
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4205	2	86	9	N	78	263
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4438	2	116	9	N	105	368
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4352	2	92	9	N	84	263
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4757	2	94	9	N	85	348
*11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4279	2	84	9	N	76	233
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844			
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	970	2	11	9	N	10	183
07	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1019	2	11	9	N	10	193
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10	203
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14	217
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	N	15	232
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10	242

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	N	8				208
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	176	1		32
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	N	10				42
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8				50
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10				60
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9				69
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9247 - 9885					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1		193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9773 - 10183					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9274 - 9422					
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	943	2	9	9	N	8				110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10				120
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12				132
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	933	2	7	9	N	6				138
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	N	9				147
*11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	908	2	7	9	N	6				153
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9296 - 9923					
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15				233
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	711	2	41	9	N	37				270
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	866	2	25	9	N	23				293
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25				318
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20				338
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	186	1		172
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9711 - 9919					
06	1020 N	978	-0-	-42	-0-	965	2	13	9	N	12				155
07	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	991	2	11	9	N	10				165
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18				183
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	959	2	17	9	N	15				198
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14				212
*11	990 N	952	-0-	-38	-0-	940	2	12	9	N	11				223
-----															
MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9975 - 12287					
06	9210 X	7271	-0-	-1939	-0-	7271	2			N	-0-	63	1		262
07	9517 X	7621	-0-	-1896	-0-	7513	2	108	9	N	98	187	1		173
08	8463 X	7821	-0-	-642	-0-	7681	2	140	9	N	127				300
09	8190 X	7693	-0-	-497	-0-	7549	2	144	9	N	131	186	1		245
10	8463 X	7697	-0-	-766	-0-	7543	2	154	9	N	140	195	1		190
11	DLQ G-10	7079	-0-	7079	7079	6940	2	139	9	N	126	193	1		123

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
MCMORDIE		WELL #:			RRCID -> 184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466	-	9714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				4
PLUGGED AND ABANDONED													09/16/2013

ST. CLAIR (9200)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE 86		WELL #:		040798	RRCID -> 172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872	-	9432
06	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	78 1	2421 3	N	85	185 1		39
							2 4	94 9					
07	3193	X	2120	-0-	-1073	-0-	75 1	2026 3	N	15			54
							2 4	17 9					
08	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	79 1	2337 3	N	55			109
							2 4	61 9					
09	2820	X	2157	-0-	-663	-0-	67 1	2062 3	N	25			134
							28 9						
10	2852	X	1968	-0-	-884	-0-	103 1	1824 3	N	37			171
							41 9						
11	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	63 1	1903 3	N	29	183 1		17
							32 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY		MCMORDIE-A-		877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-		WELL #:		6	RRCID -> 136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432	-	9733
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				48

MCMORDIE		WELL #:		2601H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230	-	11754
06	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21175 2	440 9	N	400	381 1		327
07	23343	X	22856	-0-	-487	-0-	22223 2	633 9	N	575	570 1		332
08	23343	X	22734	-0-	-609	-0-	22518 2	216 9	N	196	181 1		347
09	22590	X	21766	-0-	-824	-0-	21152 2	614 9	N	558	560 1		345
10	22847	X	21679	-0-	-1168	-0-	21457 2	222 9	N	202	382 1		165
11	22110	X	20761	-0-	-1349	-0-	20326 2	435 9	N	395	382 1		178

SAND CREEK (LOWER MORROW)		WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
ROGERS 461		WELL #:		1	RRCID -> 172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10182	-	10390
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-



SCANDRILL (MORROW)  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC  
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
280875  
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

SCHNELL (MORROW UPPER)  
WAKITA OPERATING, LLC  
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
891725  
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

06	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	183	-0-	183	394	183	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	205	-0-	205	599	205	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	178	-0-	178	777	178	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	191	-0-	191	968	191	2		N	-0-			-0-
*11	1174 N	206	-0-	-968	-0-	206	2		N	-0-			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)  
ENERVEST OPERATING, L.L.C.  
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
252131  
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

H & L OPERATING CO., LLC  
DUKE

339787  
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	10	1	1286	2	N	-0-		131
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	2	N	-0-		131
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	2	N	2		133
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	N	-0-		133
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	10	1	1489	2	N	-0-		133
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	N	3		136
						3	9						

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY  
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
040798  
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ARCHER TRUST 247		WELL #:		1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
09	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811			
06	1140 N	72	-0-	-1068	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-	
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		-0-	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-	
11	570 N	226	-0-	-344	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		5H		RRCID -> 180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LILLIE		WELL #:		2		RRCID -> 182435		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BLACK		WELL #:		4H		RRCID -> 183239		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1		RRCID -> 184511		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164			
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2		N	-0-		-0-	
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
09	990 N	577	-0-	-413	-0-	577	2		N	-0-		-0-	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-	
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-	

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 - 2976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1820	2	N	-0-			-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	130	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1242	-0-	-711	-0-	130	1	1112	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	130	1	1001	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION				027200											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910			
06	450	#	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-			44
07	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-			44
08	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-			44
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			44
10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-			44
11	480	#	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-			44

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926			
06	1020	#	590	-0-	-430	-0-	590	3			N	-0-			102
07	1054	#	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-			102
08	930	#	633	-0-	-297	-0-	633	3			N	-0-			102
09	750	#	351	-0-	-399	-0-	351	3			N	-0-			102
10	713	#	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-			102
11	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-			102

ARROW OIL & GAS, LLC		WELL #:		033228	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6924 - 6940			
BERNSTEIN				1038											
06	1020	#	843	-0-	-177	-0-	834	2	9	9	N	8			319
07	1054	#	938	-0-	-116	-0-	924	2	14	9	N	13			332
08	1054	#	912	-0-	-142	-0-	903	2	9	9	N	8			340
09	990	#	772	-0-	-218	-0-	762	2	10	9	N	9			349
10	930	#	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-			349
11	900	#	162	-0-	-738	-0-	158	2	4	9	N	4			353

ATHENA ENERGY, INC.		WELL #:		036051	RRCID ->	040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6899 - 6905			
LANGSTON UNIT				1											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776			
ALEXANDER I				1											
06	1800	#	1688	-0-	-112	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
07	1860	#	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
08	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
09	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
10	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
11	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
NIX		WELL #: 2		RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6734 - 6740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 #	1726	-0-	-74	-0-	1724	2	2	9	N	2			35
07	1798 #	1566	-0-	-232	-0-	1566	3			N	-0-			35
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1798	3	2	9	N	2			37
09	1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-			37
10	1798 #	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-			37
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			37
-----														
SAL		WELL #: 3		RRCID -> 188880		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6736 - 6745				
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10			68
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	N	7			75
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7			82
09	240 #	116	-0-	-124	-0-	110	3	6	9	N	5			87
10	256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5			92
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			92
-----														
NIX		WELL #: 5		RRCID -> 212662		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6672 - 6682				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6876 - 6892				
STAVLO		WELL #: 1												
06	2130 #	1704	-0-	-426	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
07	2170 #	1928	-0-	-242	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
08	2170 #	1877	-0-	-293	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
09	2010 #	1781	-0-	-229	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
10	2015 #	1762	-0-	-253	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
11	1860 #	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
-----														
STAVLO		WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 6886 - 6894				
06	2100 #	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
07	2170 #	2022	-0-	-148	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
08	2170 #	1937	-0-	-233	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
09	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
10	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
*11	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
-----														
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		RRCID -> 117652		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6838 - 6849				
ARCHER -B-		WELL #: 1												
06	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-			-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-

-----												
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1140 #	1001	-0-	-139	-0-	42 1	959 2	N	-0-		-0-
07		1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	39 1	1244 2	N	-0-		-0-
08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	32 1	1060 2	N	-0-		-0-
09		1050 #	708	-0-	-342	-0-	36 1	672 2	N	-0-		-0-
10		1271 #	984	-0-	-287	-0-	38 1	946 2	N	-0-		-0-
11		1230 #	703	-0-	-527	-0-	27 1	676 2	N	-0-		-0-
-----												
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
06		2520 #	1586	-0-	-934	-0-	26 1	1560 2	N	-0-		-0-
07		2294 #	2012	-0-	-282	-0-	31 1	1981 2	N	-0-		-0-
08		2294 #	655	-0-	-1639	-0-	10 1	645 2	N	-0-		-0-
09		2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
10		2139 #	2	-0-	-2137	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
11		1950 #	9	-0-	-1941	-0-	4 1	5 2	N	-0-		-0-
-----												
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980
06		1230 #	1134	-0-	-96	-0-	27 1	1107 2	N	-0-		-0-
07		1271 #	1234	-0-	-37	-0-	31 1	1203 2	N	-0-		-0-
08		1271 #	1236	-0-	-35	-0-	31 1	1205 2	N	-0-		-0-
09		1230 #	1203	-0-	-27	-0-	30 1	1173 2	N	-0-		-0-
10		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 2	N	-0-		-0-
11		1200 #	1161	-0-	-39	-0-	30 1	1131 2	N	-0-		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810
ARCHER				1								
06		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		30
07		3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-		30
08		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-		30
09		2970 #	1425	-0-	-1545	-0-	1403 2	22 9	N	20		50
10		3069 #	2312	-0-	-757	-0-	2268 2	44 9	N	40		90
11		2970 #	2020	-0-	-950	-0-	2020 2		N	-0-		90
-----												
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889
06		1050 #	266	-0-	-784	-0-	130 1	136 2	N	-0-		200
07		1085 #	259	-0-	-826	-0-	130 1	129 2	N	-0-		200
08		1085 #	256	-0-	-829	-0-	130 1	126 2	N	-0-		200
09		540 #	200	-0-	-340	-0-	65 1	135 2	N	-0-		200
10		558 #	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2	N	-0-		200
*11		2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	130 1	2469 2	N	-0-		200
-----												
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793
06		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
07		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
08		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
09		1860 #	1679	-0-	-181	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
10		1922 #	1711	-0-	-211	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
11		1860 #	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		900 #	850	-0-	-50	-0-	202 1	487 2	N	146	179 1	224
							161 9					
07		1054 #	632	-0-	-422	-0-	143 1	337 2	N	138	179 1	183
							152 9					
08		1054 #	1028	-0-	-26	-0-	202 1	663 2	N	148	181 1	150
							163 9					
09		1020 #	981	-0-	-39	-0-	202 1	650 2	N	117	182 1	85
							129 9					
10		868 #	704	-0-	-164	-0-	137 1	413 2	N	140		225
							154 9					
*11		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	202 1	743 2	N	177	178 1	224
							195 9					
-----												
HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	122699	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6848 - 6866
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		155
07		921 R	921	-0-	-0-	-0-	130 1	781 2	N	9		164
							10 9					
08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	130 1	950 2	N	11		175
							12 9					
09		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	130 1	1047 2	N	27		202
							30 9					
10		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	130 1	936 2	N	15	174 1	43
							17 9					
11		1050 #	839	-0-	-211	-0-	130 1	703 2	N	5		48
							6 9					
-----												
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-		-0-
07		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
08		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
09		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
11		750 #	543	-0-	-207	-0-	543 2		N	-0-		-0-
-----												
HARVEY		WELL #:		4	RRCID ->	133388	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6784 - 6881
06		1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		185
07		1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		185
08		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		185
09		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		185
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185

-----												
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
06		2130 #	2001	-0-	-129	-0-	1855 2	146 9	N	133	177 1	134
07		2201 #	1920	-0-	-281	-0-	1814 2	106 9	N	96		230
08		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2011 2	179 9	N	163	182 1	211
09		2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	1960 2	135 9	N	123		334
10		2077 #	2064	-0-	-13	-0-	1930 2	134 9	N	122	187 1	269
11		2130 #	2007	-0-	-123	-0-	1884 2	123 9	N	112	182 1	199
-----												
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677												
06		2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
07		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
08		2077 #	993	-0-	-1084	-0-	993 2		N	-0-		-0-
09		2100 #	834	-0-	-1266	-0-	834 2		N	-0-		-0-
10		2170 #	1100	-0-	-1070	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
11		2100 #	2048	-0-	-52	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
-----												
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698												
06		594 R	594	-0-	-0-	-0-	130 1	464 2	N	-0-		-0-
07		589 #	407	-0-	-182	-0-	130 1	277 2	N	-0-		-0-
08		651 #	393	-0-	-258	-0-	109 1	284 2	N	-0-		-0-
09		630 #	568	-0-	-62	-0-	130 1	438 2	N	-0-		-0-
10		651 #	477	-0-	-174	-0-	130 1	347 2	N	-0-		-0-
11		600 #	297	-0-	-303	-0-	130 1	167 2	N	-0-		-0-
-----												
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701												
06		1590 #	457	-0-	-1133	-0-	457 2		N	-0-		-0-
07		1643 #	324	-0-	-1319	-0-	324 2		N	-0-		-0-
08		1643 #	370	-0-	-1273	-0-	370 2		N	-0-		-0-
09		1020 #	364	-0-	-656	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		775 #	304	-0-	-471	-0-	304 2		N	-0-		-0-
*11		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
-----												
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892												
06		1080 #	896	-0-	-184	-0-	896 2		N	-0-		-0-
07		1116 #	971	-0-	-145	-0-	971 2		N	-0-		-0-
08		1085 #	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-		-0-
09		900 #	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-		-0-
10		961 #	821	-0-	-140	-0-	821 2		N	-0-		-0-
11		930 #	393	-0-	-537	-0-	393 2		N	-0-		-0-
-----												
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868												
06		925 R	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		139
07		930 #	823	-0-	-107	-0-	823 2		N	-0-		139
08		930 #	885	-0-	-45	-0-	885 2		N	-0-		139
09		937 R	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		139
10		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		139
11		930 #	166	-0-	-764	-0-	166 2		N	-0-		139
-----												
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844												
06		330 #	244	-0-	-86	-0-	244 2		N	-0-		-0-
07		341 #	165	-0-	-176	-0-	165 2		N	-0-		-0-
08		341 #	223	-0-	-118	-0-	223 2		N	-0-		-0-
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
10		341 #	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-		-0-
*11		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758
06	8070 #	4582	-0-	-3488	-0-	4582	2			N	-0-	-0-
07	8370 #	6371	-0-	-1999	-0-	6371	2			N	-0-	-0-
08	8370 #	8283	-0-	-87	-0-	8283	2			N	-0-	-0-
09	7185 R	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-	-0-
10	6386 #	3067	-0-	-3319	-0-	3067	2			N	-0-	-0-
11	8010 #	6942	-0-	-1068	-0-	6942	2			N	-0-	-0-

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
07	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
08	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-	-0-
09	660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2			N	-0-	-0-
10	682 #	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-	-0-
11	840 #	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
06	660 #	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-	-0-
07	682 #	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-	-0-
08	682 #	59	-0-	-623	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09	660 #	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-	-0-
10	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	-0-
*11	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-

LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959
06	1620 #	1391	-0-	-229	-0-	1374	2	17 9	N	15		189
07	1674 #	1596	-0-	-78	-0-	1577	2	19 9	N	17		206
08	1674 #	1585	-0-	-89	-0-	1566	2	19 9	N	17		223
09	1560 #	1488	-0-	-72	-0-	1470	2	18 9	N	16		239
10	1612 #	1523	-0-	-89	-0-	1508	2	15 9	N	14		253
11	1530 #	1526	-0-	-4	-0-	1515	2	11 9	N	10		263



SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6996 - 7002					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2940	2600	-0-	-340	-0-	-0-	30	1	2570	2	N	-0-			96
07	3038	2585	-0-	-453	-0-	-0-	31	1	2554	2	N	-0-			96
08	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2758	2	N	-0-			96
09	2610 N	2466	-0-	-144	-0-	-0-	30	1	2436	2	N	-0-			96
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2986	2	N	-0-			96
*11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2796	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962					
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			57
07	755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			57
08	841 R	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			57
09	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			57
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			57
*11	995 R	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			57

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6848 - 6913					
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-			64
07	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	-0-			64
08	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-			64
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	N	-0-			64
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-			64
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	-0-			64

HIGGS -41-		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6860 - 6870					
06	690 N	557	-0-	-133	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-			185
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-			185
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-			185
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-			185
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-			185
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-			185

COLLARD		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6783 - 6819					
06	1710 X	1465	-0-	-245	-0-	-0-	25	1	1440	2	N	-0-			192
07	1736 X	1653	-0-	-83	-0-	-0-	31	1	1622	2	N	-0-			192
08	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	-0-	31	1	1638	2	N	-0-			192
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	N	-0-			192
10	1674 X	1661	-0-	-13	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-			192
11	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	-0-			192

WAKITA OPERATING, LLC		891725		HARRIS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030911		COMPL. DATE 01/09/1963		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6806 - 6810	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 094637	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6792	- 6799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			17
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MGE RESOURCES, INC.				563288								
DOORES				WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	- 8006			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
08	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			110
REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 087332	COMPL. DATE 09/12/1979	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8014	- 8180			
06	DLQ G-10	663	-0-	663 B	663	663 2		N	-0-			-0-
07	1345 N	682	-0-	-663 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
*11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
STRAND ENERGY, L.C.				824758	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COLLINSWORTH "40"				WELL #: 1	RRCID -> 193630	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7997	- 8064			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200								
BOESE, JAKE -ET- -AL-				WELL #: 1 L	RRCID -> 022654	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7479	- 7490			
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 3		N	-0-			-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3		N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	872 3		N	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		N	-0-			-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	82691 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
THELMA -A-			WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2068	2	28	9	N	25	196	1	32
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	N	7			39
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-			39
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			39
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-			39
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			39

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7378	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302										
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	4057 - 4260	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CONNER, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7570 - 7574	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-

  

SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	1			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

  

WOOLLEY, GARY W.				941486										
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 - 7594	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		11
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200						
HARGROVE, H.				WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868	
06	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	30 1	756 2	N	-0-	-0-
07	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	31 1	847 2	N	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	31 1	816 2	N	-0-	-0-
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	30 1	809 2	N	-0-	-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	31 1	872 2	N	-0-	-0-
*11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	26 1	788 2	N	-0-	-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CARLSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861	
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-	52
07	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2		N	-0-	52
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-	52
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-	52
10	651 N	344	-0-	-307 B	-0-	344 2		N	-0-	52
11	690 N	428	-0-	-262 B	-0-	428 2		N	-0-	52
-----										
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
BANNER-GREGG				WELL #: 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	- 8239	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		40 7	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
ALLEN, MARY JANE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	- 8243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					195
07	837 #	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					195
08	837 #	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					195
09	810 #	580	-0-	-230	-0-	580	2			N	-0-					195
10	837 #	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					195
11	810 #	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					195

APACHE CORPORATION 027200  
 HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

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

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

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

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					97
07	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					97
08	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					97
09	1560 #	957	-0-	-603	-0-	957	3			N	-0-					97
10	1612 #	594	-0-	-1018	-0-	594	3			N	-0-					97
11	1560 #	1098	-0-	-462	-0-	1096	3	2	9	N	2					99

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-					215
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	31	1	88	2	N	-0-					215
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	31	1	109	2	N	-0-					215
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-					215
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-					215
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	30	1	87	2	N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH FARMS				648900									
PECKENPAUGH, B. H.				WELL #:	1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			117
07		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			117
08		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			117
09		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			117
10		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			117
*11		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			117
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CNTY: WHEELER						
WIEBE				WELL #:	102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136
06		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795			CNTY: WHEELER						
BOESE				WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402
06		2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	1	N	-0-			140
07		2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	1	N	-0-			140
08		2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2459	1	N	-0-			140
09		2280 #	2195	-0-	-85	-0-	2195	1	N	-0-			140
*10		2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	1	N	-0-			140
*11		2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2601	1	N	-0-			140
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: WHEELER						
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	702	-0-	702	702	701	2	1	9	N	1	1
08		14B2 EXT	765	-0-	765	1467	765	2			N	-0-	1
09		14B2 EXT	664	-0-	664	2131	664	2			N	-0-	1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2131					N	NO RPT	1
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2131					N	NO RPT	1
-----													
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460
06		1530 #	1248	-0-	-282	-0-	1163	2	85	9	N	77	594
07		1581 #	964	-0-	-617	-0-	942	2	22	9	N	20	614
08		1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1064	2	46	9	N	42	656
09		1680 #	454	-0-	-1226	-0-	359	2	95	9	N	86	375
10		1736 #	34	-0-	-1702	-0-	10	2	24	9	N	22	397
11		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	397
-----													
SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON						
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE SHIRE 64				WELL #:	2	RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

OIL AND GAS DIVISION

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
TOM COBLE OIL & GAS LP		//CONT.//		861694											
COBLE SHIRE A60		WELL #:		3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
MGE RESOURCES, INC.				563288											
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6725 - 6739			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6724			
06	1560 X	1054	-0-	-506	-0-	130	1	924	2	N	-0-				-0-
07	1612 X	1134	-0-	-478	-0-	130	1	1004	2	N	-0-				-0-
08	1550 X	1042	-0-	-508	-0-	113	1	929	2	N	-0-				-0-
09	1470 X	710	-0-	-760	-0-	104	1	606	2	N	-0-				-0-
10	1488 X	998	-0-	-490	-0-	130	1	868	2	N	-0-				-0-
*11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	N	-0-				-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)				83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
G. & S. INC.				292316											
KIRK		WELL #:		86BL	RRCID ->	092239	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 6024			
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
KIRK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046516	COMPL. DATE	02/13/1969	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5974 - 6017			
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-				-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5963 - 5983		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-				29
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	13				42
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				42
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-				42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

-----													
SHIRLEY (CLEVELAND)				//CONT.//	83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420								
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253 PERF. 5103 - 6140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP					833903		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAUGH				WELL #:	1115	RRCID ->	079430	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 5932 - 5954		
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
-----													
SHIRLEY (MARMATON)					83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
ARRINGTON CJM, INC.					033134								
COMANCHE				WELL #:	1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721 PERF. 6008 - 6018		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
R & A MOORE, INC.					685765		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855 PERF. 6026 - 6117		
06	1140	X	1110	-0-	-30	-0-	1041	2	69 9	N	63		117
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1074	2	90 9	N	82		199
08	1147	X	942	-0-	-205	-0-	917	2	25 9	N	23	175 1	47
09	1050	X	1028	-0-	-22	-0-	1015	2	13 9	N	12		59
10	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1034	2	14 9	N	13		72
11	1140	X	924	-0-	-216	-0-	905	2	19 9	N	17		89
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6050 - 6100		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253 PERF. 5103 - 6140		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
G. & S. INC. 292316  
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
APACHE CORPORATION 027200  
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			22
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			22
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

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

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

06	5280 X	5230	-0-	-50	-0-	5133	2	97	9	N	88	284
07	5363 X	5187	-0-	-176	-0-	5054	2	133	9	N	121	351
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5180	2	79	9	N	72	423
09	5220 X	4936	-0-	-284	-0-	4903	2	33	9	N	30	453
10	5394 X	4633	-0-	-761	-0-	4621	2	12	9	N	11	287
11	5220 X	4571	-0-	-649	-0-	4507	2	64	9	N	58	159

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	179	-0-	-2011	-0-	178	1	1	9	N	1	182	1	78
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	42	1	36
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			36
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			36
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			36
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

06	SWR 10	4988	-0-	4988	66307	4988	2			N	-0-			19
07	SWR 10	5060	-0-	5060	71367	5060	2			N	-0-			19
08	SWR 10	5031	-0-	5031	76398	5031	2			N	-0-			19
09	SWR 10	4700	-0-	4700	81098	4700	2			N	-0-			19
10	SWR 10	5226	-0-	5226	86324	5226	2			N	-0-			19
11	SWR 10	4893	-0-	4893	91217	4893	2			N	-0-			19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

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

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

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

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
MAKE BELIEVE				WELL #:	3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9608 - 10899
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2970 X	2582	-0-	-388	-0-	2582	1	N	-0-				47
07	3007 X	2640	-0-	-367	-0-	2640	1	N	-0-				47
08	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	1	N	-0-				47
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	1	N	-0-				47
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	1	N	-0-				47
11	2670 X	2508	-0-	-162	-0-	2508	1	N	-0-				47
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #:	5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118
06	2850 X	2095	-0-	-755	-0-	2095	1	N	-0-				222
07	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	2195	1	N	-0-				222
08	2604 X	2063	-0-	-541	-0-	2063	1	N	-0-				222
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	1	N	-0-				222
*10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	1	N	-0-				222
*11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	1	N	-0-				222
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #:	11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878
06	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	3102	1	19 9 N	17				115
07	3534 X	3122	-0-	-412	-0-	3108	1	14 9 N	13				128
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3197	1	19 9 N	17				145
09	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2902	1	20 9 N	18				163
10	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	3069	1	15 9 N	14				177
11	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	3061	1	14 9 N	13	3 8			187
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #:	9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	9390 - 10932
06	3990 X	3827	-0-	-163	-0-	3808	1	19 9 N	17	78 1			45
07	4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3966	1	10 9 N	9				54
08	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3680	1	14 9 N	13	9 1			58
09	3930 X	3516	-0-	-414	-0-	3499	1	17 9 N	15	3 1			70
10	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3765	1	19 9 N	17				87
11	3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3675	1	28 9 N	25				112
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #:	7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9338 - 10932
06	1590 X	1389	-0-	-201	-0-	1364	1	25 9 N	23	181 1			35
07	1519 X	1395	-0-	-124	-0-	1375	1	20 9 N	18				53
08	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	1363	1	28 9 N	25				78
09	1410 X	1265	-0-	-145	-0-	1252	1	13 9 N	12				90
10	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	1339	1	14 9 N	13				103
11	1380 X	1288	-0-	-92	-0-	1260	1	28 9 N	25				128
-----													
IMAGINE				WELL #:	159	RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	495	1	96 9 N	87	23 1			248
07	589 X	528	-0-	-61	-0-	515	1	13 9 N	12	177 1			83
08	589 X	498	-0-	-91	-0-	489	1	9 9 N	8				91
09	600 X	461	-0-	-139	-0-	458	1	3 9 N	3				94
10	620 X	495	-0-	-125	-0-	489	1	6 9 N	5				99
11	600 X	435	-0-	-165	-0-	429	1	6 9 N	5				104
-----													
MAKE BELIEVE				WELL #:	8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036
06	1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1153	1	25 9 N	23				145
07	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1217	1	14 9 N	13				158
08	1426 X	1241	-0-	-185	-0-	1227	1	14 9 N	13	1 1			170
09	1230 X	1183	-0-	-47	-0-	1153	1	30 9 N	27	21 1			176
10	1209 X	1150	-0-	-59	-0-	1129	1	21 9 N	19				195
11	1200 X	1063	-0-	-137	-0-	1040	1	23 9 N	21	21 8			195

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3180 X	3131	-0-	-49	-0-	3106 1	25 9	N	23	96 1		77
07		3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3177 1	4 9	N	4			81
08		3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3147 1	17 9	N	15	13 1		83
09		3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2865 1	28 9	N	25	18 1		90
10		3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3052 1	24 9	N	22			112
11		3120 X	2987	-0-	-133	-0-	2959 1	28 9	N	25	8 8		129
-----													
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060													
06		90 X	87	-0-	-3	-0-	87 1		N	-0-			209
07		93 X	85	-0-	-8	-0-	85 1		N	-0-			209
08		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-			209
09		90 X	86	-0-	-4	-0-	86 1		N	-0-			209
10		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-			209
11		90 X	77	-0-	-13	-0-	77 1		N	-0-			209
-----													
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620													
06		2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2504 1	19 9	N	17	170 1		40
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2575 1	28 9	N	25			65
08		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2480 1	18 9	N	16			81
09		2550 X	2340	-0-	-210	-0-	2316 1	24 9	N	22	9 1		94
10		2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2245 1	19 9	N	17			111
11		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2245 1	18 9	N	16	16 8		111
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234													
06		3150 X	2638	-0-	-512	-0-	2619 1	19 9	N	17			151
07		3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2605 1	8 9	N	7			158
08		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	2645 1	15 9	N	14	6 1		166
09		3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2527 1	19 9	N	17	6 1		177
10		2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2600 1	24 9	N	22			199
*11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2625 1	47 9	N	43			242
-----													
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172													
06		2610 X	2204	-0-	-406	-0-	2160 1	44 9	N	40	23 1		106
07		2542 X	2212	-0-	-330	-0-	2190 1	22 9	N	20			126
08		2542 X	2093	-0-	-449	-0-	2074 1	19 9	N	17			143
09		2460 X	1926	-0-	-534	-0-	1908 1	18 9	N	16			159
10		2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1863 1	11 9	N	10			169
11		2190 X	1798	-0-	-392	-0-	1796 1	2 9	N	2			171
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136													
06		2640 X	2441	-0-	-199	-0-	2379 1	62 9	N	56	233 1		102
07		2821 X	2191	-0-	-630	-0-	2187 1	4 9	N	4			106
08		2821 X	2210	-0-	-611	-0-	2165 1	45 9	N	41	22 1		125
09		2580 X	2223	-0-	-357	-0-	2145 1	78 9	N	71	46 1		150
10		2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2222 1	62 9	N	56			206
11		2430 X	2186	-0-	-244	-0-	2121 1	65 9	N	59	54 8		211
-----													
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964													
06		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1940 1	66 9	N	60	23 1		236
07		1922 X	1899	-0-	-23	-0-	1873 1	26 9	N	24	177 1		83
08		1922 X	1821	-0-	-101	-0-	1810 1	11 9	N	10			93
09		2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1704 1	22 9	N	20			113
10		2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1794 1	14 9	N	13			126
11		2010 X	1655	-0-	-355	-0-	1627 1	28 9	N	25			151

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2340 X	2301	-0-	-39	-0-	2301	1	N	-0-		48	
07	2418 X	1850	-0-	-568	-0-	1850	1	N	-0-		48	
08	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	1	N	-0-		48	
09	2340 X	2091	-0-	-249	-0-	2091	1	N	-0-		48	
10	2387 X	2036	-0-	-351	-0-	2036	1	N	-0-		48	
11	2310 X	1968	-0-	-342	-0-	1968	1	N	-0-		48	
-----												
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1913	1	57 9 N	52		152	
07	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1933	1	9 9 N	8		160	
08	1891 X	1783	-0-	-108	-0-	1770	1	13 9 N	12		172	
09	1980 X	1600	-0-	-380	-0-	1582	1	18 9 N	16		188	
10	2046 X	1643	-0-	-403	-0-	1628	1	15 9 N	14		202	
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	1467	1	40 9 N	36		238	
-----												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2284	1	77 9 N	70	23 1	211	
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2553	1	111 9 N	101	179 1	133	
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2479	1	45 9 N	41		174	
09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2463	1	45 9 N	41		215	
10	2449 X	2383	-0-	-66	-0-	2357	1	26 9 N	24		239	
11	2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2135	1	22 9 N	20		259	
-----												
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2094	1	44 9 N	40	23 1	121	
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2177	1	18 9 N	16	54 1	83	
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2158	1	18 9 N	16		99	
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2121	1	24 9 N	22		121	
10	2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2106	1	25 9 N	23		144	
11	2130 X	2003	-0-	-127	-0-	1973	1	30 9 N	27		171	
-----												
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
06	2760 X	2614	-0-	-146	-0-	2572	1	42 9 N	38	23 1	156	
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2384	1	7 9 N	6	118 1	44	
08	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	2459	1		-0-		44	
09	2670 X	2168	-0-	-502	-0-	2168	1		-0-		44	
10	2697 X	2337	-0-	-360	-0-	2337	1		-0-		44	
11	2610 X	2140	-0-	-470	-0-	2140	1		-0-		44	
-----												
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
06	1080 X	1043	-0-	-37	-0-	996	1	47 9 N	43	23 1	128	
07	1085 X	957	-0-	-128	-0-	936	1	21 9 N	19	69 1	78	
08	1085 X	689	-0-	-396	-0-	680	1	9 9 N	8		86	
09	1050 X	586	-0-	-464	-0-	580	1	6 9 N	5		91	
10	1085 X	580	-0-	-505	-0-	580	1		-0-		91	
11	1050 X	546	-0-	-504	-0-	546	1		-0-		91	
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
06	3240 X	2398	-0-	-842	-0-	2337	1	61 9 N	55	204 1	87	
07	2542 X	2319	-0-	-223	-0-	2288	1	31 9 N	28		115	
08	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	2166	1	54 9 N	49	8 1	156	
09	2400 X	2128	-0-	-272	-0-	2064	1	64 9 N	58	19 1	195	
10	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2091	1	64 9 N	58		253	
11	2400 X	2123	-0-	-277	-0-	2061	1	62 9 N	56	190 1 18 8	101	

-----												
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
06		3480 X	3233	-0-	-247	-0-	3220	1	13	9	N	102
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3412	1	22	9	N	122
08		3317 X	3274	-0-	-43	-0-	3249	1	25	9	N	145
09		3240 X	3071	-0-	-169	-0-	3002	1	69	9	N	208
10		3348 X	3020	-0-	-328	-0-	2977	1	43	9	N	247
11		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2878	1	19	9	N	70
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952												
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4932	1	65	9	N	186
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5191	1	3	9	N	189
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4919	1	40	9	N	178
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4127	1	76	9	N	194
*10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4213	1	57	9	N	246
*11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3949	1	61	9	N	254
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678												
06		960 X	776	-0-	-184	-0-	765	2	11	9	N	132
07		992 X	888	-0-	-104	-0-	830	2	58	9	N	185
08		992 X	752	-0-	-240	-0-	724	2	28	9	N	210
09		870 X	767	-0-	-103	-0-	744	2	23	9	N	58
10		899 X	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	58
11		870 X	641	-0-	-229	-0-	635	2	6	9	N	63
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604												
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	19
07		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	20
08		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	20
09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	20
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
-----												
SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
APACHE CORPORATION 027200												
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870												
06		480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	201
07		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	201
08		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	201
09		420 N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	201
10		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	201
11		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	201

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

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

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			72
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			72
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			72
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			72
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-			72
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			72

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

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

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

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

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

06	2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025	2			N	-0-					28
07	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					28
08	2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1955	2			N	-0-					28
09	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2			N	-0-					28
10	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1754	2	4	9	N						32
11	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	1666	2	2	9	N						34

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					150
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					152
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3					155
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					155
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					155
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					155

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

06	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	997	1			N	-0-					140
07	2356 X	2068	-0-	-288	-0-	2068	1			N	-0-					140
08	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1321	1			N	-0-					140
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	1			N	-0-					140
*10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1			N	-0-					140
11	2010 X	1722	-0-	-288	-0-	1722	1			N	-0-					140



OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			220
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			220
08	837 #	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-			220
09	840 #	813	-0-	-27	-0-	791	2	22	9	N	20			240
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	771	2	248	9	N	225	353	1	112
*11	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			112

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632												
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15455 - 15487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	2985	-0-	-525	-0-	2954	2	31	9	N	28	90	1	87
07	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	3187	2	36	9	N	33			120
08	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3205	2	43	9	N	39	22	1	137
09	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	2883	2	31	9	N	28			165
10	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	3117	2	55	9	N	50	157	1	58
*11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3138	2	19	9	N	17			75

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: WHEELER						
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	2161	-0-	-1559	-0-	2147	2	14	9	N	13	180	1	208
07	3844 X	1823	-0-	-2021	-0-	1823	2			N	-0-			208
08	3844 X	3469	-0-	-375	-0-	434	1	2970	2	N	59			267
						65	9							
09	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2868	2	7	9	N	6			273
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	434	1	2341	2	N	2			275
						2	9							
*11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	420	1	5352	2	N	50	177	1	148
						55	9							

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			157
07	558 X	220	-0-	-338	-0-	124	1	96	2	N	-0-			157
08	558 X	187	-0-	-371	-0-	124	1	63	2	N	-0-			157
09	540 X	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-			157
10	372 X	183	-0-	-189	-0-	124	1	59	2	N	-0-			157
*11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	N	-0-			157

ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	2147	-0-	-1963	-0-	2147	2			N	-0-			202
07	4247 X	2762	-0-	-1485	-0-	2762	2			N	-0-			202
08	4247 X	2515	-0-	-1732	-0-	2515	2			N	-0-			202
09	3780 X	2214	-0-	-1566	-0-	2214	2			N	-0-			202
10	4216 X	2550	-0-	-1666	-0-	2550	2			N	-0-			202
11	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2			N	-0-			202

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419						CNTY: WHEELER						
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	3756	-0-	-954	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	3850	-0-	-800	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	2			N	-0-			-0-

SIXTY SIX (MORROW, UPPER)  
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST

83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
877099

WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11259 - 11265

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

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)  
HARPER PRODUCTION, LLC GUIPEL

83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
357762

WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)  
COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR

84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
182785

WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES

WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

QUANAH PANHANDLE, LLC BOLERJACK

684575  
WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)  
COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR

84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
182785

WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					22
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	50	1	399	2	N	-0-					22
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	46	1	355	2	N	-0-					22
09	660 N	194	-0-	-466	-0-	26	1	168	2	N	-0-					22
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	62	1	223	2	N	-0-					22
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-					22

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7176	- 7694						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2		N	-0-			-0-	
07	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2		N	-0-			-0-	
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	2		N	-0-			-0-	
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2		N	-0-			-0-	
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-	
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-	
-----															
BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7107	- 7635						
06	2670	N	2496	-0-	-174	-0-	2496	2		N	-0-			-0-	
07	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2463	2		N	-0-			-0-	
08	2728	N	2189	-0-	-539	-0-	2189	2		N	-0-			-0-	
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2		N	-0-			-0-	
10	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2		N	-0-			-0-	
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-	
-----															
JILPETCO, INC.				432469											
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8182	- 8394						
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600	COMPL. DATE 06/01/1981	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7766	- 7793						
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-		61	
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-		61	
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	2	N	-0-		61	
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-		61	
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	2	N	-0-		61	
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	293	2	N	-0-		61	
-----															
BETTY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128088	COMPL. DATE 06/26/1988	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7728	- 7752						
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-		27	
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-		27	
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-		27	
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-		27	
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-		27	
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	27	1	341	2	N	-0-		27	
-----															
SHARE TRUST "54"				WELL #: 1	RRCID -> 249702	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7883	- 7936						
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	30	1	1594	2	N	37	187	1	7
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	41	9	1645	2	N	13			20
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	31	1	1514	2	N	-0-			20
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	10			30
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	11	9	1616	2	N	10			40
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-			40

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860		
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-				-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-				-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-				-0-

BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-

R & A MOORE, INC.				685765											
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891		
06	510 N	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-				-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-				-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555											
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940		
06	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-				228
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				228
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				228
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				228
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-				228
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				228

STRAND ENERGY, L.C.				824758											
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999		
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1851	3			N	-0-				119
07	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-				119
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-				119
09	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3			N	-0-				119
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-				119
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-				119

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
TENISON OIL COMPANY		841409												
TEVIS		WELL #:		1 C		RRCID -> 022682		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7840 - 7860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-			-0-

TEVIS		WELL #:		1 T		RRCID -> 022684		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8030 - 8040		
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-			-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)		84300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
SCHOENHALS		WELL #:		1-C		RRCID -> 146884		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8058 - 8063		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MGE RESOURCES, INC.		563288												
MCLARTY		WELL #:		2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 7552 - 7698		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			242
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			242
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION		84634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
SCHNEIDER		WELL #:		1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7600 - 7617		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903												
PATTERSON		WELL #:		1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5504 - 5516		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-

  

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115			
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-		35
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		35
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		35
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		35
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-		35
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1 9 N	1		36

  

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 164564		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GROVES, BYRON		335985		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0			
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434			
POPE		WELL #: 1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		256 N	256	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11		240 N	238	-0-	-2	238	2	N	-0-			-0-
-----												
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000								
NELSON				WELL #: 1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900	
06	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	3325	2	22	9	N	20
07	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	7292	3911	2	34	9	N	31
08	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	11495	4158	2	45	9	N	41
09		15138 X	3643	-0-	-11495	-0-	3624	2	19	9	N	17
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3666	2	2	9	N	2
11		4080 X	3454	-0-	-626	-0-	3415	2	39	9	N	35
-----												
WOOLLEY, GARY W.				941486								
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237	
06		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
-----												
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901	
06		480 #	325	-0-	-155	-0-	325	3	N	-0-		25
07		403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3	N	-0-		25
08		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		25
09		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		25
10		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		25
11		690 #	408	-0-	-282	-0-	408	3	N	-0-		25
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)				85000 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
CHAMBERLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 139536	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7430 - 7440	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
LASATER 71				WELL #: 1	RRCID -> 254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258	
06		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2	N	-0-		70
07		7750 X	6491	-0-	-1259	-0-	6491	2	N	-0-		70
08		7750 X	6639	-0-	-1111	-0-	6639	2	N	-0-		70
09		6900 X	6456	-0-	-444	-0-	6456	2	N	-0-		70
10		7006 X	6289	-0-	-717	-0-	6289	2	N	-0-		70
11		6720 X	5904	-0-	-816	-0-	5904	2	N	-0-		70

-----														
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342														
06		1530 N	1328	-0-	-202	-0-	260	1	1064	2	N	4		85
07		1705 N	1495	-0-	-210	-0-	280	1	1214	2	N	1		86
08		1612 N	1399	-0-	-213	-0-	260	1	1139	2	N	-0-		86
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	300	1	1400	2	N	3		89
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	310	1	1368	2	N	-0-		89
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	300	1	1203	2	N	-0-		89
-----														
LASATER & CO, INC. 487415														
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311														
06		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-		126
07		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-		126
08		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-		126
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-		126
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		126
*11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		126
-----														
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334														
06		180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-		45
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		45
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		45
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		45
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-		45
11		180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-		45
-----														
SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683														
06		2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-		38
07		3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3259	3	8	9	N	7		45
08		3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-		45
09		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-		45
10		3374 R	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-		45
*11		3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-		45



SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	630 N	409	-0-	-221	-0-	409	2	N	-0-		-0-
07	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	2	N	-0-		-0-
08	744 N	445	-0-	-299	-0-	445	2	N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2	N	-0-		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		124
07	744 #	431	-0-	-313	-0-	98	1	N	-0-		124
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	104	1	N	5		129
						6	9				
09	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	202	1	N	93		222
						102	9				
10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-	184 1	38
11	2430 #	2117	-0-	-313	-0-	202	1	N	-0-		38

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	N	14		70
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	N	14		84
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	864	2	N	15		99
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	904	2	N	9		108
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	N	4		112
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	N	7		119

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

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

SPICER (MARMATON)		//CONT.//	85118 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
SPOONEMORE BROTHERS			810310								
LOUISE			WELL #: 622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160 2	33 9	Y	30		93
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2369	1154 2	22 9	Y	20		113
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3638	1258 2	11 9	Y	10		123
09	2900 N	1260	-0-	-1640	1998	1227 2	33 9	Y	30	90 1	63
10	3100 N	1289	-0-	-1811	187	1256 2	33 9	Y	30	77 1	16
*11	1328 N	1141	-0-	-187	-0-	1108 2	33 9	Y	30		46
-----											
LOUISE			WELL #: 722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160 2	33 9	Y	30		331
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2380	1154 2	33 9	Y	30		361
08	DLQ G-10	1291	-0-	1291	3671	1258 2	33 9	Y	30		391
09	2900 N	1260	-0-	-1640	2031	1227 2	33 9	Y	30	90 1	331
10	3100 N	1295	-0-	-1805	226	1256 2	39 9	Y	35	77 1	289
*11	1373 N	1147	-0-	-226	-0-	1108 2	39 9	Y	35		324
-----											
SPICER			WELL #: 322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE 05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 2	6 9	N	5		103
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1000 2	8 9	N	7		110
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128 2	6 9	N	5		115
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1001 2	6 9	N	5		120
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024 2	6 9	N	5		125
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1009 2	8 9	N	7		132
-----											
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
TILLERSON			WELL #: 158	RRCID -> 252290	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6488 - 6518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
ODC			WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 - 6743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPOONY (BROWN DOLOMITE)			85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.			039870								
ALEXANDER			WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856		
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	530 2		N	-0-		-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
10	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
11	2220 X	1583	-0-	-637	-0-	1583 2		N	-0-		-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-
07	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	2		Y	-0-
08	1116 N	238	-0-	-878	-0-	238	2		Y	-0-
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	276	2		Y	-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		Y	-0-
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-
-----										
FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726	- 2738
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-
-----										
KNUTSON				WELL #: 104	RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
-----										
FLANAGAN				WELL #: 3020	RRCID -> 213774	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830	- 2835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792	- 2844
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT
-----										
SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783						
GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363	- 7463
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-
07	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		N	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-
09	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	2		N	-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2		N	-0-
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
GREENE "7"				WELL #:	1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 3			N	-0-		35
07		1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218 3			N	-0-		35
08		1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147 3			N	-0-		35
09		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3			N	-0-		35
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-		35
*11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-		35

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

KNUTSON				WELL #:	3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2			N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2			N	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280				CNTY: OCHILTREE					
ROGERS C				WELL #:	1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7282 - 7364
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: OCHILTREE					
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR				WELL #:	1 L	RRCID ->	022719	COMPL. DATE	01/08/1961	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7105 - 7114
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2			N	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2			N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
KNUTSON TRUST 3				WELL #:	1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HUNGATE				WELL #: 352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152	- 7163		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1950 X	1861	-0-	-89	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
07		2015 X	1754	-0-	-261	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
08		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
09		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
10		1922 X	1613	-0-	-309	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
11		2040 X	1892	-0-	-148	-0-	1892 3	N	-0-		-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR				WELL #: 1 U	RRCID -> 022713	COMPL. DATE 01/08/1961	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6612	- 6617		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
REDELSPERGER				WELL #: 4	RRCID -> 158281	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 6036	- 9660		
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4677 3	2 4	N	-0-	-0-
07		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4456 3	2 4	N	-0-	-0-
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4537 3	2 4	N	-0-	-0-
09		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-	-0-
10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4178 3	12 4	N	-0-	-0-
*11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-	-0-

  

BORN, ALEX "F"				WELL #: 3 L	RRCID -> 162704	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9591	- 9692		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

REDELSPERGER				WELL #: 5	RRCID -> 169555	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9578	- 9600		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

BORN, ALEX "F"				WELL #: 4899	RRCID -> 174690	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 11276	PERF. 9608	- 9662		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124		N	NO RPT		-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	15 1	701 3	N	8			72
						2 4	9 9					
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	12 1	731 3	N	-0-			72
						2 4						
08	744 X	738	-0-	-6	-0-	13 1	719 3	N	4			76
						2 4	4 9					
09	720 X	704	-0-	-16	-0-	12 1	692 3	N	-0-			76
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	N	-0-			76
11	720 X	681	-0-	-39	-0-	13 1	668 3	N	-0-	2 5		74
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CRIPPLE CREEK				WELL #:	1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9602 - 9638
06	2520 X	1887	-0-	-633	-0-	1887 3		N	-0-			135
07	2232 X	1421	-0-	-811	-0-	1421 3		N	-0-			135
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	2055 3		N	-0-			135
09	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	1573 3		N	-0-			135
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-			135
11	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	1412 3		N	-0-			135
-----												
MCCARTOR				WELL #:	1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625
06	390 X	312	-0-	-78	-0-	312 3		N	-0-			62
07	341 X	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			62
08	341 X	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-			62
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-			62
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			62
11	300 X	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			62
-----												
STABEL (TONKAWA)				85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
YEATON -947-				WELL #:	4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YEATON 947				WELL #:	5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
D.W.P. PRODUCTION				196927		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		427974		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337		
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1440 #	899	-0-	-541	-0-	899 3	N	-0-		-0-
07	1395 #	1314	-0-	-81	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
09	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
10	1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
11	1380 #	688	-0-	-692	-0-	688 3	N	-0-		-0-
-----										
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION		621113		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282		
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282		
06	570 #	430	-0-	-140	-0-	430 2	N	-0-		-0-
07	496 #	391	-0-	-105	-0-	391 2	N	-0-		-0-
08	465 #	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-		-0-
09	450 #	400	-0-	-50	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-		-0-
11	420 #	393	-0-	-27	-0-	393 2	N	-0-		-0-
-----										
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689		
BYRD		WELL #: 1042		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DOBSON RANCH 1		WELL #: 1		RRCID -> 227890		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	275 2	43 9	N	39	136
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	346 2	36 9	N	33	169
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	411 2	77 9	N	70	62
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	454 2	106 9	N	96	41
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	41
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2		N	-0-	41
-----										
BASS		WELL #: 2059		RRCID -> 229583		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640		
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2655 3	22 9	N	20	92
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2304 3	51 9	N	46	138
08	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	2592 3	14 9	N	13	151
09	2670 N	2493	-0-	-177	-0-	2461 3	32 9	N	29	180
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2488 3	26 9	N	24	204
11	2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2120 3	6 9	N	5	123
-----										
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 232347		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			40
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	N	-0-			40
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			40
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			40
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			40
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2	N	-0-			40
-----												
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	998 3	59 9	N	54			84
07	1240 N	993	-0-	-247	-0-	979 3	14 9	N	13			97
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	950 3	21 9	N	19			116
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	921 3	54 9	N	49			165
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	950 3	34 9	N	31			196
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	902 3	26 9	N	24	146 1		74
-----												
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	451 1	4248 2	N	3			229
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	471 1	3520 2	N	7			236
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	471 1	4417 2	N	8			244
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	468 1	4262 2	N	-0-			244
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	484 1	4416 2	N	7			251
*11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	468 1	4120 2	N	5			256
-----												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007 3		N	-0-			23
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			23
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			23
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	970 3	19 9	N	17			40
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981 3		N	-0-			40
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	921 3	3 9	N	3	30 1		13
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2		N	-0-			54
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-			54
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-			54
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			54
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			54
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			54
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			18
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			52
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			52
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			52
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			52
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			52
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			52

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

06	12840 X	11973	-0-	-867	-0-	1044	1	10697	2	N	211	182	1	64
						232	9							
07	13020 X	11917	-0-	-1103	-0-	1053	1	10693	2	N	155			219
						171	9							
08	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	1025	1	11682	2	N	108	188	1	139
						119	9							
09	12270 X	11641	-0-	-629	-0-	874	1	10569	2	N	180	260	1	59
						198	9							
10	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	1079	1	11336	2	N	250	186	1	123
						275	9							
11	12420 X	11897	-0-	-523	-0-	1044	1	10747	2	N	96	189	1	30
						106	9							

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

06	20640 X	12766	-0-	-7874	-0-	1838	1	9881	2	N	952	904	1	770
						1047	9							
07	12369 X	11276	-0-	-1093	-0-	1874	1	8458	2	N	858	925	1	703
						944	9							
08	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1957	1	19353	2	N	1020	1467	1	256
						1122	9							
09	20280 X	19838	-0-	-442	-0-	1882	1	16748	2	N	1098	915	1	439
						1208	9							
10	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	1957	1	17096	2	N	1035	377	1	1097
						1139	9							
11	20640 X	10775	-0-	-9865	-0-	1818	1	8194	2	N	694	1055	1	736
						763	9							

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

06	4350 X	4328	-0-	-22	-0-	820	1	3334	2	N	158	190	1	111
						174	9							
07	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	815	1	3255	2	N	152	174	1	89
						167	9							
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	841	1	3894	2	N	181	188	1	82
						199	9							
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	850	1	3432	2	N	148	183	1	47
						163	9							
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	878	1	3579	2	N	173			220
						190	9							
11	4350 X	4327	-0-	-23	-0-	807	1	3362	2	N	144	180	1	184
						158	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	13440 X	12975	-0-	-465	-0-	850	1	12013	2	N	102			169
07	13888 X	13131	-0-	-757	-0-	112	9	12150	2	N	94	168	1	95
08	13888 X	13447	-0-	-441	-0-	103	9	12457	2	N	102			197
09	13290 X	12177	-0-	-1113	-0-	878	1	11344	2	N	83	177	1	103
10	13516 X	12856	-0-	-660	-0-	112	9	11862	2	N	105			208
11	13020 X	12017	-0-	-1003	-0-	742	1	11481	2	N	54	178	1	84
						91	9							
						878	1							
						116	9							
						477	1							
						59	9							
-----														
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
06	16620 X	15524	-0-	-1096	-0-	1012	1	14180	2	N	302	346	1	128
07	17174 X	15286	-0-	-1888	-0-	332	9	13981	2	N	237	170	1	195
08	16647 X	14928	-0-	-1719	-0-	1044	1	13523	2	N	313	346	1	162
09	16110 X	13963	-0-	-2147	-0-	261	9	12630	2	N	263	344	1	81
10	16306 X	14525	-0-	-1781	-0-	1061	1	13134	2	N	284	159	1	206
11	15510 X	12340	-0-	-3170	-0-	344	9	11090	2	N	187	179	1	214
						1079	1							
						289	9							
						312	9							
						1044	1							
						206	9							
-----														
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752														
06	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	850	1	16154	2	N	870	545	1	1222
07	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	957	9	14959	2	N	579	1292	1	509
08	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	873	1	17461	2	N	775	557	1	727
09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	637	9	12829	2	N	631	922	1	436
10	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	832	1	14346	2	N	491	189	1	738
*11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	853	9	12518	2	N	404	562	1	580
						821	1							
						694	9							
						878	1							
						540	9							
						835	1							
						444	9							
-----														
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942														
06	24990 X	23730	-0-	-1260	-0-	23227	2	503	9	N	457	343	1	161
07	25823 X	24173	-0-	-1650	-0-	23711	2	462	9	N	420	353	1	228
08	25544 X	23715	-0-	-1829	-0-	23240	2	475	9	N	432	529	1	131
09	24180 X	22671	-0-	-1509	-0-	22199	2	472	9	N	429	357	1	203
10	24614 X	22507	-0-	-2107	-0-	22014	2	493	9	N	448	359	1	292
11	23730 X	21634	-0-	-2096	-0-	21188	2	446	9	N	405	124	1	573
-----														
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1791	2	47	9	N	43			90
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1952	2	155	9	N	141	186	1	45
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			45
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1973	2	146	9	N	133			178
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1844	2	67	9	N	61	175	1	64
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10740 X	1018	-0-	-9722	-0-	1018	1			N	-0-			108
07	11098 X	1021	-0-	-10077	-0-	1021	1			N	-0-			108
08	11098 X	1299	-0-	-9799	-0-	983	1	310	2	N	5			113
09	4830 X	1033	-0-	-3797	-0-	1027	1	6	9	N	5			118
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1047	1	24	9	N	22	112	1	28
11	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	1044	1			N	-0-			28
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	676	1	9244	2	N	246	186	1	236
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	686	1	9095	2	N	218	362	1	92
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	643	1	8793	2	N	212	182	1	122
09	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	610	1	8044	2	N	190	183	1	129
10	9765 X	9227	-0-	-538	-0-	365	1	8647	2	N	195	182	1	142
*11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	678	1	10838	2	N	200	188	1	154
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
06	15450 X	14677	-0-	-773	-0-	395	1	13974	2	N	280	356	1	233
07	15965 X	14810	-0-	-1155	-0-	399	1	14138	2	N	248	364	1	117
08	15934 X	15302	-0-	-632	-0-	409	1	14615	2	N	253	181	1	189
09	15210 X	13975	-0-	-1235	-0-	391	1	13345	2	N	217	362	1	44
10	15376 X	14547	-0-	-829	-0-	213	1	14056	2	N	253	184	1	113
11	14820 X	14016	-0-	-804	-0-	13762	2	254	9	N	231	168	1	176
-----														
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930														
06	15690 X	14772	-0-	-918	-0-	826	1	13632	2	N	285	366	1	134
07	16027 X	15475	-0-	-552	-0-	878	1	14298	2	N	272	178	1	228
08	16027 X	15528	-0-	-499	-0-	878	1	14369	2	N	255	355	1	128
09	15330 X	14532	-0-	-798	-0-	850	1	13411	2	N	246	176	1	198
10	15562 X	14716	-0-	-846	-0-	14475	2	241	9	N	219	184	1	233
11	15030 X	14343	-0-	-687	-0-	14064	2	279	9	N	254	184	1	303

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8640 X	8275	-0-	-365	-0-	1519 1	6623 2	N	121	185 1		129
07	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	133 9	6724 2	N	243	186 1		186
08	8928 X	8744	-0-	-184	-0-	1570 1	7008 2	N	151	187 1		150
09	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	267 9	6626 2	N	124	175 1		99
10	8556 X	8385	-0-	-171	-0-	1414 1	6589 2	N	207	184 1		122
11	8460 X	8127	-0-	-333	-0-	136 9	6408 2	N	193	177 1		138
						1568 1						
						228 9						
						1507 1						
						212 9						
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199												
06	10590 X	9634	-0-	-956	-0-	761 1	8609 2	N	240	352 1		102
07	10943 X	10094	-0-	-849	-0-	264 9	9007 2	N	237	184 1		155
08	10943 X	10738	-0-	-205	-0-	826 1	9642 2	N	239	182 1		212
09	10590 X	10201	-0-	-389	-0-	261 9	9087 2	N	260	360 1		112
10	10664 X	10083	-0-	-581	-0-	833 1	8949 2	N	233	186 1		159
11	10380 X	8968	-0-	-1412	-0-	263 9	8337 2	N	192	187 1		164
						828 1						
						286 9						
						878 1						
						256 9						
						420 1						
						211 9						
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188												
06	6780 X	5828	-0-	-952	-0-	813 1	4905 2	N	100			194
07	6665 X	5785	-0-	-880	-0-	110 9	4866 2	N	86	175 1		105
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	824 1	6001 2	N	94			199
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	95 9	5937 2	N	101	175 1		125
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	854 1	6138 2	N	105	183 1		47
*11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	103 9	5771 2	N	95			142
						850 1						
						111 9						
						878 1						
						116 9						
						850 1						
						105 9						
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907												
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	1620 1	4785 2	N	198	368 1		54
07	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	218 9	5232 2	N	250	187 1		117
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1643 1	6179 2	N	242	189 1		170
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	275 9	5338 2	N	278	374 1		74
10	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1640 1	4994 2	N	208	183 1		99
*11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	266 9	5037 2	N	174	184 1		89
						1620 1						
						306 9						
						1672 1						
						229 9						
						1219 1						
						191 9						





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12480 X	10350	-0-	-2130	-0-	1025	1	9119	2	N	187	187	1		145	
						206	9									
07	11532 X	10155	-0-	-1377	-0-	992	1	8989	2	N	158	186	1		117	
						174	9									
08	11408 X	11347	-0-	-61	-0-	1079	1	10081	2	N	170	190	1		97	
						187	9									
09	10620 X	9903	-0-	-717	-0-	974	1	8764	2	N	150				247	
						165	9									
10	10819 X	10237	-0-	-582	-0-	1079	1	8940	2	N	198	373	1		72	
						218	9									
11	10980 X	9602	-0-	-1378	-0-	1044	1	8393	2	N	150				222	
						165	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

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

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113 LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

06	15480 X	12664	-0-	-2816	-0-	402	1	11370	3	Y	811	902	1		226	
						892	9									
07	15996 X	10886	-0-	-5110	-0-	302	1	9627	3	Y	870	863	1		233	
						957	9									
08	15996 X	14877	-0-	-1119	-0-	13686	3	1191	9	Y	1083	1005	1		311	
09	15480 X	12276	-0-	-3204	-0-	11239	3	1037	9	Y	943	1000	1		254	
10	14756 X	13657	-0-	-1099	-0-	12777	3	880	9	Y	800	863	1		191	
11	14400 X	12076	-0-	-2324	-0-	302	1	11150	3	Y	567	599	1		159	
						624	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

06	14940 X	7168	-0-	-7772	-0-	108	1	6024	3	Y	905	844	1		151	
						40	4									
07	15438 X	6193	-0-	-9245	-0-	5257	3	25	4	Y	828	811	1		168	
						911	9									
08	11222 X	6624	-0-	-4598	-0-	5688	3	27	4	Y	826	812	1		182	
						909	9									
09	9360 X	6329	-0-	-3031	-0-	5643	3	14	4	Y	611	693	1		100	
						672	9									
10	9145 X	5823	-0-	-3322	-0-	5279	3	13	4	Y	483	509	1		74	
						531	9									
11	7170 X	5248	-0-	-1922	-0-	355	1	4494	3	Y	351	352	1		73	
						13	4	386	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015													TOTAL DEPTH	12004	PERF.11790	-	16517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		103950 X	20359	-0-	-83591	-0-	294 1	16463 3	Y	3174	2976 1		530				
							111 4	3491 9									
07		24552 X	19444	-0-	-5108	-0-	16197 3	76 4	Y	2883	2828 1		585				
							3171 9										
08		23157 X	18282	-0-	-4875	-0-	15258 3	74 4	Y	2682	2677 1		590				
							2950 9										
09		22230 X	17422	-0-	-4808	-0-	14187 3	36 4	Y	2908	3021 1		477				
							3199 9										
10		21204 X	17860	-0-	-3344	-0-	14686 3	37 4	Y	2852	2890 1		439				
							3137 9										
11		20370 X	15939	-0-	-4431	-0-	450 1	12388 3	Y	2785	2647 1		577				
							37 4	3064 9									
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785																	
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006													TOTAL DEPTH	5735	PERF. 4772	-	5252
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CREST RESOURCES, INC. 189901																	
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011													TOTAL DEPTH	18273	PERF.14950	-	15368
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			964				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			964				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			964				
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			964				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			964				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			964				
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011													TOTAL DEPTH	18075	PERF.14868	-	14938
06		7080 X	4761	-0-	-2319	-0-	4480 2	281 9	N	255	178 1		1931				
07		7316 X	3396	-0-	-3920	-0-	3319 2	77 9	N	70			2001				
08		7316 X	1638	-0-	-5678	-0-	1604 2	34 9	N	31			2032				
09		7080 X	718	-0-	-6362	-0-	718 2		N	-0-			2032				
10		6789 X	1047	-0-	-5742	-0-	1047 2		N	-0-			2032				
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT			2032				
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013													TOTAL DEPTH	12825	PERF.13006	-	17854
06		0 W	5311	-0-	5311	35948	5254 2	57 9	N	52	181 1		1050				
07		0 W	9347	-0-	9347	45295	9328 2	19 9	N	17			1067				
08		0 W	12072	-0-	12072	57367	11904 2	168 9	N	153			1220				
09		68788 X	11421	-0-	-57367	-0-	11162 2	259 9	N	235	181 1		1274				
10		13361 X	10630	-0-	-2731	-0-	10418 2	212 9	N	193			1467				
11		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			N	NO RPT			1467				
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013													TOTAL DEPTH	14931	PERF.15240	-	17082
06		27780 X	24744	-0-	-3036	-0-	24313 2	431 9	N	392	528 1		1839				
07		28706 X	24691	-0-	-4015	-0-	24260 2	431 9	N	392			2231				
08		28706 X	24524	-0-	-4182	-0-	24098 2	426 9	N	387	889 1		1729				
09		26220 X	23273	-0-	-2947	-0-	22824 2	449 9	N	408	370 1		1767				
10		26629 X	22704	-0-	-3925	-0-	22239 2	465 9	N	423	366 1		1824				
11		24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-			N	NO RPT			1824				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5837	2	171	9	N	155					731
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7118	2	97	9	N	88					819
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6453	2	255	9	N	232	182	1			869
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8062	2	264	9	N	240	364	1			745
*10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7251	2	281	9	N	255					1000
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					1000

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	649	-0-	649	649	636	2	13	9	N	12					39
07	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1978	1309	2	20	9	N	18	2	1			55
08	DLQ G-10	595	-0-	595	2573	570	2	25	9	N	23					78
09	DLQ G-10	593	-0-	593	3166	560	2	33	9	N	30	1	1			107
10	DLQ G-10	598	-0-	598	3764	579	2	19	9	N	17					124
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3764					N	NO RPT					124

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2832	-0-	2832	2832	2807	2	25	9	N	23	170	1			46
07	DLQ G-10	5533	-0-	5533	8365	5501	2	32	9	N	29	9	1			66
08	DLQ G-10	2550	-0-	2550	10915	2518	2	32	9	N	29	1	1			94
09	DLQ G-10	2479	-0-	2479	13394	2450	2	29	9	N	26	3	1			117
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	16344	2915	2	35	9	N	32	2	1			147
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16344					N	NO RPT					147

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3177	-0-	3177	3177	3136	2	41	9	N	37	2	1			76
07	DLQ G-10	6453	-0-	6453	9630	6420	2	33	9	N	30	93	1			13
08	DLQ G-10	2815	-0-	2815	12445	2807	2	8	9	N	7	1	1			19
09	DLQ G-10	2750	-0-	2750	15195	2695	2	55	9	N	50	3	1			66
10	DLQ G-10	3244	-0-	3244	18439	3204	2	40	9	N	36	2	1			100
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18439					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006													TOTAL DEPTH 15430		PERF.13003 - 15008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006													TOTAL DEPTH 14050		PERF.12749 - 13902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006													TOTAL DEPTH 14010		PERF.12568 - 13832	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006													TOTAL DEPTH 15940		PERF.13170 - 15856	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	DLQ G-10	6792	-0-	6792	6792	6791	2	1	9	N	1	1	1			14
08	DLQ G-10	1682	-0-	1682	8474	1681	2	1	9	N	1					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8474					N	3					18
10	DLQ G-10	1370	-0-	1370	9844	1353	2	17	9	N	15					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9844					N	NO RPT					33
-----																
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016													TOTAL DEPTH 16100		PERF.12625 - 12715	
06	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	5231	2	1188	9	N	1080	885	1			298
07	DLQ G-10	9965	-0-	9965	16384	8278	2	1687	9	N	1534	1634	1			198
08	DLQ G-10	2308	-0-	2308	18692	1541	2	767	9	N	697	712	1			183
09	DLQ G-10	2485	-0-	2485	21177	1907	2	578	9	N	525	538	1			170
10	DLQ G-10	2501	-0-	2501	23678	1785	2	716	9	N	651	553	1			268
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23678					N	NO RPT					268
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007													TOTAL DEPTH 14012		PERF.12734 - 13884	
06	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	28	1	2153	2	N	39					198
						43	9									
07	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4425	29	1	2128	2	N	40					238
						44	9									
08	DLQ G-10	2169	-0-	2169	6594	27	1	2142	2	N	-0-	134	1			104
09	DLQ G-10	2169	-0-	2169	8763	27	1	2084	2	N	53					157
						58	9									
10	DLQ G-10	2228	-0-	2228	10991	38	1	2171	2	N	17					174
						19	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10991					N	NO RPT					174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042					
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	2362	2340	2	22	9	N	20	1	1			134
07	DLQ G-10	4751	-0-	4751	7113	4699	2	52	9	N	47	135	1			46
08	DLQ G-10	2056	-0-	2056	9169	2052	2	4	9	N	4	1	1			49
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	11199	2009	2	21	9	N	19	3	1			65
10	DLQ G-10	2431	-0-	2431	13630	2378	2	53	9	N	48	2	1			111
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13630					N	NO RPT					111
-----																
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674					
06	DLQ G-10	3012	-0-	3012	3012	2986	2	26	9	N	24					123
07	DLQ G-10	5604	-0-	5604	8616	5586	2	18	9	N	16	94	1			45
08	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11500	2884	2	22	9	N	20					65
09	DLQ G-10	2822	-0-	2822	14322	2776	2	46	9	N	42	3	1			104
10	DLQ G-10	3332	-0-	3332	17654	3306	2	26	9	N	24					128
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					128
-----																
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 15600	PERF.12878 - 15472					
06	3000 N	2798	-0-	-202	2222	2768	2	30	9	N	27					167
07	3100 N	2454	-0-	-646	1576	2431	2	23	9	N	21					188
08	3100 N	2462	-0-	-638	938	2443	2	19	9	N	17	88	1			117
09	3000 N	2288	-0-	-712	226	2288	2			N	-0-					117
*10	2342 X	2116	-0-	-226	-0-	2076	2	40	9	N	36	66	1			87
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					87
-----																
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 15802	PERF.12638 - 14110					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668					
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	28	1	2155	2	N	45					224
						50	9									
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	2153	2	N	28	221	1			31
						31	9									
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	27	1	2137	2	N	11					42
						12	9									
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	26	1	1983	2	N	50					92
						55	9									
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	148	1	2107	2	N	60					152
						66	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----														
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419														
06	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	2499	2	44	9	N	40	1	1	166
07	DLQ G-10	5357	-0-	5357	7900	5329	2	28	9	N	25	7	1	184
08	DLQ G-10	2190	-0-	2190	10090	2150	2	40	9	N	36	1	1	219
09	DLQ G-10	2125	-0-	2125	12215	2083	2	42	9	N	38	189	1	68
10	DLQ G-10	2537	-0-	2537	14752	2501	2	36	9	N	33	1	1	100
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14752					N	NO RPT			100
-----														
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400														
06	DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447	2410	2	37	9	N	34	2	1	131
07	DLQ G-10	4800	-0-	4800	7247	4782	2	18	9	N	16	105	1	42
08	DLQ G-10	2008	-0-	2008	9255	1979	2	29	9	N	26	2	1	66
09	DLQ G-10	1973	-0-	1973	11228	1945	2	28	9	N	25	2	1	89
10	DLQ G-10	2181	-0-	2181	13409	2145	2	36	9	N	33	4	1	118
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13409					N	NO RPT			118
-----														
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
06	DLQ G-10	4688	-0-	4688	4688	4641	2	47	9	N	43			131
07	DLQ G-10	9433	-0-	9433	14121	9390	2	43	9	N	39	12	1	158
08	DLQ G-10	4127	-0-	4127	18248	4075	2	52	9	N	47			205
09	DLQ G-10	3623	-0-	3623	21871	3576	2	47	9	N	43	184	1	64
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	26942	5017	2	54	9	N	49			113
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26942					N	NO RPT			113
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120														
06	DLQ G-10	548	-0-	548	548	7	1	534	2	N	6			101
07	DLQ G-10	571	-0-	571	1119	8	1	557	2	N	5			106
08	DLQ G-10	385	-0-	385	1504	5	1	380	2	N	-0-	67	1	39
09	DLQ G-10	517	-0-	517	2021	7	1	504	2	N	5			44
10	DLQ G-10	608	-0-	608	2629	8	1	599	2	N	1			45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2629	1	9			N	NO RPT			45
-----														
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2510	32	1	2450	2	N	25			181
07	DLQ G-10	2599	-0-	2599	5109	34	1	2537	2	N	25			206
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	7688	32	1	2525	2	N	20	179	1	47
09	DLQ G-10	2525	-0-	2525	10213	22	9	2465	2	N	25			72
10	DLQ G-10	2555	-0-	2555	12768	32	1	2499	2	N	22			94
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12768	24	9			N	NO RPT			94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	3362	2	63	9	N	57	185	1	59
07	DLQ G-10	6898	-0-	6898	10323	6843	2	55	9	N	50	13	1	96
08	DLQ G-10	2976	-0-	2976	13299	2909	2	67	9	N	61	2	1	155
09	DLQ G-10	2906	-0-	2906	16205	2833	2	73	9	N	66	135	1	86
10	DLQ G-10	3370	-0-	3370	19575	3302	2	68	9	N	62	5	1	143
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19575					N	NO RPT			143
-----														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892														
06	DLQ G-10	1837	-0-	1837	1837	23	1	1786	2	N	25			201
07	DLQ G-10	1907	-0-	1907	3744	25	1	1854	2	N	25			226
08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	5640	28	9							
09	DLQ G-10	1858	-0-	1858	7498	23	1	1852	2	N	19	181	1	64
10	DLQ G-10	1895	-0-	1895	9393	21	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9393	24	1	1814	2	N	18			82
						20	9							
						24	1	1847	2	N	22			104
						24	9							
										N	NO RPT			104
-----														
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564														
06	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1924	2	20	9	N	18	185	1	49
07	DLQ G-10	3885	-0-	3885	5829	3865	2	20	9	N	18	5	1	62
08	DLQ G-10	1705	-0-	1705	7534	1673	2	32	9	N	29			91
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9207	1638	2	35	9	N	32	2	1	121
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	11206	1960	2	39	9	N	35			156
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11206					N	NO RPT			156
-----														
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043														
06	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-			90
07	DLQ G-10	5942	-0-	5942	8874	5942	2			N	-0-	8	1	82
08	DLQ G-10	2586	-0-	2586	11460	2585	2	1	9	N	1			83
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247	13707	2238	2	9	9	N	8	2	1	89
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13707					N	NO RPT			89
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13707					N	NO RPT			89
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
06	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	31	1	2376	2	N	29			130
07	DLQ G-10	2456	-0-	2456	4895	32	9							
08	DLQ G-10	2336	-0-	2336	7231	32	1	2395	2	N	26			156
09	DLQ G-10	2182	-0-	2182	9413	29	9							
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	11937	29	1	2283	2	N	22	127	1	51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11937	24	9							
						28	1	2130	2	N	22			73
						24	9							
						329	1	2167	2	N	25			98
						28	9							
										N	NO RPT			98
-----														
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722														
06	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-			58
07	DLQ G-10	619	-0-	619	919	619	2			N	-0-	1	1	57
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1104	185	2			N	-0-			57
09	DLQ G-10	2	-0-	2	1106	1	2	1	9	N	1			58
10	DLQ G-10	54642	-0-	54642	55748	54176	2	466	9	N	424	185	1	297
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55748					N	NO RPT			297

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	5351	-0-	5351	5351	5348	2	3	9	N	3				167
07	DLQ	G-10	10836	-0-	10836	16187	10836	2			N	-0-	112	1		55
08	DLQ	G-10	4716	-0-	4716	20903	4712	2	4	9	N	4				59
09	DLQ	G-10	4488	-0-	4488	25391	4470	2	18	9	N	16	4	1		71
10	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	30559	5165	2	3	9	N	3				74
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30559					N	NO RPT				74

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	471	1	3958	2		N	12	3	1		120
						13	9									
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	253	1	4147	2		N	10	3	1		127
						11	9									
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	399	1	4261	2		N	29	3	1		153
						32	9									
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	475	1	3570	2		N	7				160
						8	9									
*10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	530	1	3159	2		N	3	5	1		158
						3	9									
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-						N	NO RPT				158

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69	5		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

06	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	2016	25	1	1971	2		N	18			95
							20	9								
07	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	4101	28	1	2040	2		N	15			110
							17	9								
08	DLQ	G-10	2088	-0-	2088	6189	26	1	2043	2		N	17	48	1	79
							19	9								
09	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	8228	26	1	1996	2		N	15			94
							17	9								
10	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	10385	146	1	1991	2		N	18			112
							20	9								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10385					N	NO RPT				112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307												
06	4764	1182	-0-	-3582	-0-	1015	1	167	9	N	152	180 1 165
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016												
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910												
06	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	20	1	1545	2	N	15 124
							17	9				
07	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	3208	22	1	1592	2	N	11 135
							12	9				
08	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	4857	20	1	1618	2	N	10 65 1 80
							11	9				
09	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	6445	20	1	1555	2	N	12 92
							13	9				
10	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	8081	30	1	1595	2	N	10 102
							11	9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8081					N	NO RPT 102
-----												
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434												
06	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	10	1	791	2	N	9 181 1 48
							10	9				
07	DLQ	G-10	855	-0-	855	1666	11	1	814	2	N	27 75
							30	9				
08	DLQ	G-10	883	-0-	883	2549	11	1	843	2	N	26 48 1 53
							29	9				
09	DLQ	G-10	837	-0-	837	3386	10	1	795	2	N	29 82
							32	9				
10	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	4438	206	1	804	2	N	38 120
							42	9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4438					N	NO RPT 120
-----												
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

06	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	31	1	2421	2	N	20					87
						22	9									
07	DLQ G-10	2619	-0-	2619	5093	35	1	2554	2	N	27					114
						30	9									
08	DLQ G-10	2498	-0-	2498	7591	31	1	2442	2	N	23	97	1			40
						25	9									
09	DLQ G-10	2354	-0-	2354	9945	30	1	2296	2	N	25					65
						28	9									
10	DLQ G-10	2560	-0-	2560	12505	225	1	2303	2	N	29					94
						32	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12505					N	NO RPT					94

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

06	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	22	1	1713	2	N	18					204
						20	9									
07	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3576	24	1	1774	2	N	21	178	1			47
						23	9									
08	DLQ G-10	1677	-0-	1677	5253	21	1	1634	2	N	20					67
						22	9									
09	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6943	21	1	1649	2	N	18					85
						20	9									
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	9090	474	1	1656	2	N	15					100
						17	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9090					N	NO RPT					100

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

06	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	25	1	1934	2	N	-0-					99
						27	1	1969	2	N	-0-					99
07	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3955	25	1	1958	2	N	-0-	67	1			32
						23	1	1752	2	N	-0-					32
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	5938	25	1	1958	2	N	-0-					32
						23	1	1752	2	N	-0-					32
09	DLQ G-10	1775	-0-	1775	7713	25	1	1958	2	N	-0-					32
						23	1	1752	2	N	-0-					32
10	DLQ G-10	1864	-0-	1864	9577	38	1	1826	2	N	-0-					32
										N	NO RPT					32
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9577					N	NO RPT					32



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	25	1	1947	2	N	29	228
07	DLQ G-10	1949	-0-	1949	3953	32	9	1891	2	N	29	181 1 76
08	DLQ G-10	2062	-0-	2062	6015	26	1	2004	2	N	30	55 1 51
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	7964	25	1	1889	2	N	33	84
10	DLQ G-10	2248	-0-	2248	10212	33	9	1979	2	N	30	114
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10212					N	NO RPT	114
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920												
06	DLQ G-10	2123	-0-	2123	2123	27	1	2074	2	N	20	111
07	DLQ G-10	2186	-0-	2186	4309	22	9	2139	2	N	16	127
08	DLQ G-10	2191	-0-	2191	6500	18	9	2146	2	N	16	106 1 37
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	8586	27	1	2044	2	N	14	51
10	DLQ G-10	2121	-0-	2121	10707	15	9	2069	2	N	9	60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10707	42	1			N	NO RPT	60
						10	9					60
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
06	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	23	1	1820	2	N	21	177 1 69
07	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3867	23	9	1939	2	N	33	102
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	5841	26	1	1914	2	N	33	86 1 49
09	DLQ G-10	1925	-0-	1925	7766	36	9	1870	2	N	28	77
10	DLQ G-10	1478	-0-	1478	9244	24	1	1395	2	N	27	104
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9244	31	9			N	NO RPT	104
						53	1					104
						30	9					104
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798												
06	DLQ G-10	624	-0-	624	624	8	1	608	2	N	7	185
07	DLQ G-10	563	-0-	563	1187	8	9	548	2	N	7	192
08	DLQ G-10	725	-0-	725	1912	7	1	701	2	N	14	163 1 43
09	DLQ G-10	645	-0-	645	2557	8	9	628	2	N	8	51
10	DLQ G-10	747	-0-	747	3304	15	9	717	2	N	5	56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3304	24	1			N	NO RPT	56
						6	9					56

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3246	-0-	3246	3246	3206	2	40	9	N	36					216
07	DLQ G-10	7162	-0-	7162	10408	7125	2	37	9	N	34	11	1			239
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	13198	2755	2	35	9	N	32	182	1			89
09	DLQ G-10	3023	-0-	3023	16221	2975	2	48	9	N	44	3	1			130
10	DLQ G-10	3065	-0-	3065	19286	40	1	2984	2	N	37					167
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19286	41	9			N	NO RPT					167
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116																
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	17	1	1325	2	N	21					122
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2552	23	9	1171	2	N	-0-					122
08	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3595	16	1	1028	2	N	2	72	1			52
09	DLQ G-10	715	-0-	715	4310	2	9	706	2	N	-0-					52
10	DLQ G-10	493	-0-	493	4803	9	1	471	2	N	5					57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4803	16	1			N	NO RPT					57
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859																
06	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	19	1	1437	2	N	-0-					108
07	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3013	20	1	1504	2	N	30					138
08	DLQ G-10	1354	-0-	1354	4367	33	9	1317	2	N	18	107	1			49
09	DLQ G-10	1500	-0-	1500	5867	17	1	1464	2	N	15					64
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	7178	20	9	1271	2	N	13					77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7178	19	1			N	NO RPT					77
RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2009																
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2475	-0-	2475	2475	31	1	2403	2	N	37		215
07	DLQ G-10	2513	-0-	2513	4988	41	9	2437	2	N	39	182 1	72
08	DLQ G-10	2499	-0-	2499	7487	43	9	2424	2	N	40	75 1	37
09	DLQ G-10	2430	-0-	2430	9917	31	1	2349	2	N	46		83
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	12474	44	9	2306	2	N	37		120
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12474	30	1			N			120
						51	9						
						210	1						
						41	9						
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673													
06	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	22	1	1718	2	N	25		127
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	3586	28	9	1772	2	N	20		147
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	5383	24	1	1752	2	N	21	133 1	35
09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	7054	22	9	1628	2	N	20		55
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	8712	21	1	1615	2	N	20		75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8712	22	9			N			75
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807													
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	27	1	2119	2	N	41		158
07	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4418	45	9	2151	2	N	43		201
08	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6558	29	1	2074	2	N	36	175 1	62
09	DLQ G-10	2144	-0-	2144	8702	47	9	2083	2	N	31		93
10	DLQ G-10	2248	-0-	2248	10950	40	9	2028	2	N	23		116
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10950	27	1			N			116
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878													
06	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239	31	1	2180	2	N	28		129
07	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4542	31	9	2255	2	N	15		144
08	DLQ G-10	1946	-0-	1946	6488	17	9	1915	2	N	6	119 1	31
09	DLQ G-10	2057	-0-	2057	8545	24	1	2008	2	N	21		52
10	DLQ G-10	2133	-0-	2133	10678	7	9	2077	2	N	17		69
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10678	26	1			N			69
						23	9						
						37	1						
						19	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	28	1	2171	2	N		27				158
07	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4474	30	9	2185	2	N		27				185
08	DLQ G-10	2124	-0-	2124	6598	26	1	2073	2	N		23	180	1		28
09	DLQ G-10	2036	-0-	2036	8634	25	9	1982	2	N		25				53
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	10727	26	1	2036	2	N		28				81
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10727	31	9			N		NO RPT				81
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850																
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	19	1	1435	2	N		20				158
07	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3043	22	9	1527	2	N		17				175
08	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4554	19	1	1483	2	N		8	101	1		82
09	DLQ G-10	1504	-0-	1504	6058	9	9	1471	2	N		13				95
10	DLQ G-10	1756	-0-	1756	7814	19	1	1538	2	N		15				110
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7814	201	1			N		NO RPT				110
17						17	9									
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227																
06	DLQ G-10	6571	-0-	6571	6571	724	1	5685	2	N		147	183	1		154
07	DLQ G-10	6844	-0-	6844	13415	162	9	5938	2	N		158	1	1		311
08	DLQ G-10	6698	-0-	6698	20113	732	1	5760	2	N		173	181	1		303
09	DLQ G-10	6211	-0-	6211	26324	174	9	5381	2	N		142	184	1		261
10	DLQ G-10	6190	-0-	6190	32514	190	9	5263	2	N		163	186	1		238
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32514	674	1			N		NO RPT				238
						156	9									
						748	1									
						179	9									
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	13	1	1009	2	N	17	181
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2044	13	1	981	2	N	8	189
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	3092	13	1	1022	2	N	12 172 1	29
09	DLQ G-10	961	-0-	961	4053	12	1	938	2	N	10	39
10	DLQ G-10	1021	-0-	1021	5074	23	1	984	2	N	13	52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5074	14	9			N	NO RPT	52
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450												
06	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	20741	2	33	9	Y	30 14 1	173
07	DLQ G-10	20807	-0-	20807	41581	20796	2	11	9	Y	10 14 1	169
08	DLQ G-10	20969	-0-	20969	62550	20939	2	30	9	Y	27 8 1	188
09	DLQ G-10	20655	-0-	20655	83205	20625	2	30	9	Y	27 8 1	207
10	DLQ G-10	20266	-0-	20266	103471	20181	2	85	9	Y	77 200 1	84
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	103471					Y	NO RPT	84
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555												
06	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	724	1	6302	2	Y	216 185 1	162
07	DLQ G-10	7101	-0-	7101	14365	238	9	6132	2	Y	205 183 1	184
08	DLQ G-10	6868	-0-	6868	21233	743	1	5911	2	Y	206 362 1	28
09	DLQ G-10	6578	-0-	6578	27811	226	9	5633	2	Y	201 180 1	49
10	DLQ G-10	6252	-0-	6252	34063	724	1	5320	2	Y	203 185 1	67
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34063	221	9			Y	NO RPT	67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	840	1	7716	2	N	324	367	1	222
						356	9							
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	797	1	6690	2	N	303	362	1	163
						333	9							
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	868	1	6871	2	N	308	363	1	108
						339	9							
09	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	827	1	6471	2	N	274	184	1	198
						301	9							
*10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	868	1	7165	2	N	323	369	1	152
						355	9							
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			152

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

06	DLQ G-10	11745	-0-	11745	11745	840	1	10535	2	N	336	374	1	200
						370	9							
07	DLQ G-10	12105	-0-	12105	23850	868	1	10840	2	N	361	363	1	198
						397	9							
08	DLQ G-10	12118	-0-	12118	35968	868	1	10903	2	N	315	366	1	147
						347	9							
09	DLQ G-10	11773	-0-	11773	47741	840	1	10638	2	N	268	185	1	230
						295	9							
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	59997	868	1	11063	2	N	295	370	1	155
						325	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	59997					N	NO RPT			155

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

06	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	594	1	3778	2	N	310	368	1	154
						341	9							
07	DLQ G-10	16773	-0-	16773	21486	615	1	15807	2	N	319	373	1	100
						351	9							
08	DLQ G-10	5015	-0-	5015	26501	4594	2	421	9	N	383	371	1	112
09	DLQ G-10	5402	-0-	5402	31903	579	1	4463	2	N	327	192	1	247
						360	9							
10	DLQ G-10	4755	-0-	4755	36658	618	1	3753	2	N	349	378	1	218
						384	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36658					N	NO RPT			218

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

06	DLQ G-10	9147	-0-	9147	9147	1016	1	7899	2	N	211	201	1	267
						232	9							
07	DLQ G-10	8447	-0-	8447	17594	969	1	7347	2	N	119	201	1	185
						131	9							
08	DLQ G-10	6147	-0-	6147	23741	1003	1	5014	2	N	118	192	1	111
						130	9							
09	DLQ G-10	8114	-0-	8114	31855	1020	1	6881	2	N	194	4	1	301
						213	9							
10	DLQ G-10	7510	-0-	7510	39365	1060	1	6246	2	N	185	197	1	289
						204	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39365					N	NO RPT			289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	DLQ	G-10	10467	-0-	10467	10467	724	1	9484	2	N	235	191	1	198
							259	9							
07	DLQ	G-10	10767	-0-	10767	21234	748	1	9760	2	N	235	379	1	54
							259	9							
08	DLQ	G-10	10135	-0-	10135	31369	712	1	9200	2	N	203	6	1	251
							223	9							
09	DLQ	G-10	9966	-0-	9966	41335	798	1	8923	2	N	223	374	1	100
							245	9							
10	DLQ	G-10	10883	-0-	10883	52218	1060	1	9559	2	N	240	188	1	152
							264	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52218					N	NO RPT			152
-----															
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637															
06	DLQ	G-10	14892	-0-	14892	14892	1080	1	13462	2	N	318	382	1	208
							350	9							
07	DLQ	G-10	15385	-0-	15385	30277	1134	1	13919	2	N	302	216	1	294
							332	9							
08	DLQ	G-10	15546	-0-	15546	45823	1153	1	14032	2	N	328	388	1	234
							361	9							
09	DLQ	G-10	14798	-0-	14798	60621	1061	1	13348	2	N	354	383	1	205
							389	9							
10	DLQ	G-10	15510	-0-	15510	76131	842	1	14299	2	N	335	229	1	311
							369	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76131					N	NO RPT			311
-----															
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878															
06	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	3653	1026	1	2515	2	Y	102	5	1	160
							112	9							
07	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	7745	1060	1	2922	2	Y	100	191	1	69
							110	9							
08	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	11817	1059	1	2908	2	Y	95	3	1	161
							105	9							
09	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	15551	1020	1	2603	2	Y	101	186	1	76
							111	9							
10	DLQ	G-10	4140	-0-	4140	19691	1014	1	3035	2	Y	83	10	1	149
							91	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19691					Y	NO RPT			149
-----															
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309															
06	DLQ	G-10	15421	-0-	15421	15421	15234	2	187	9	Y	170	188	1	101
							30940	2	209	9	Y	190	189	1	102
07	DLQ	G-10	15519	-0-	15519	30940	15310	2	209	9	Y	184	189	1	97
							15221	2	202	9	Y	176	186	1	87
08	DLQ	G-10	15423	-0-	15423	46363	14673	2	194	9	Y	209	197	1	99
							14867	2	230	9	Y	NO RPT			99
09	DLQ	G-10	14867	-0-	14867	61230	14609	2			Y	NO RPT			99
							76069	2			Y	NO RPT			99
10	DLQ	G-10	14839	-0-	14839	76069					Y	NO RPT			99
											Y	NO RPT			99
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76069					Y	NO RPT			99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH 14473	PERF.14680	- 20052
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	DLQ G-10	21178	-0-	21178	21178	1689	1	19461	2	N	25	9	1	226	
07	DLQ G-10	77816	-0-	77816	98994	1723	1	76074	2	N	17	95	1	148	
08	DLQ G-10	25818	-0-	25818	124812	25786	2	32	9	N	29	9	1	168	
09	DLQ G-10	26595	-0-	26595	151407	1689	1	24843	2	N	57	24	1	201	
10	DLQ G-10	20658	-0-	20658	172065	1745	1	18898	2	N	14	19	1	196	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	172065					N	NO RPT			196	
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH 12444	PERF.12671	- 16669
06	DLQ G-10	12019	-0-	12019	12019	11603	2	416	9	Y	378	364	1	176	
07	DLQ G-10	11892	-0-	11892	23911	11461	2	431	9	Y	392	367	1	201	
08	DLQ G-10	11711	-0-	11711	35622	11289	2	422	9	Y	384	545	1	40	
09	DLQ G-10	11283	-0-	11283	46905	10876	2	407	9	Y	370	182	1	228	
10	DLQ G-10	11541	-0-	11541	58446	11108	2	433	9	Y	394	557	1	65	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58446					Y	NO RPT			65	
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH 13008	PERF.13440	- 17451
06	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	78	1	6023	2	N	161	185	1	248	
07	DLQ G-10	6167	-0-	6167	12445	80	1	5923	2	N	149	182	1	215	
08	DLQ G-10	6677	-0-	6677	19122	164	9	6431	2	N	150	181	1	184	
09	DLQ G-10	6672	-0-	6672	25794	81	1	6414	2	N	159	186	1	157	
10	DLQ G-10	6713	-0-	6713	32507	165	9	6443	2	N	171	185	1	143	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32507	82	1			N	NO RPT			143	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13186	PERF.13740	- 17479
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT			-0-	
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH 13078	PERF.13426	- 17346
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH 13007	PERF.13561	- 17221
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	6896	-0-	6896	6896	800	1	5924	2	N	156	122
						172	9					
07	DLQ G-10	7073	-0-	7073	13969	830	1	6070	2	N	157	279
						173	9					
08	DLQ G-10	6874	-0-	6874	20843	790	1	5945	2	N	126	223
						139	9					
09	DLQ G-10	6598	-0-	6598	27441	797	1	5668	2	N	121	159
						133	9					
10	DLQ G-10	6662	-0-	6662	34103	821	1	5689	2	N	138	297
						152	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34103					N	NO RPT	297
-----												
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
06	DLQ G-10	11815	-0-	11815	11815	1003	1	10699	2	N	103	253
						113	9					
07	DLQ G-10	11929	-0-	11929	23744	1002	1	10813	2	N	104	164
						114	9					
08	DLQ G-10	11548	-0-	11548	35292	1060	1	10381	2	N	97	256
						107	9					
09	DLQ G-10	11218	-0-	11218	46510	1026	1	10069	2	N	112	177
						123	9					
10	DLQ G-10	11622	-0-	11622	58132	1060	1	10430	2	N	120	98
						132	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58132					N	NO RPT	98
-----												
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382												
06	DLQ G-10	22563	-0-	22563	22563	998	1	21066	2	N	454	485
						499	9					
07	DLQ G-10	23462	-0-	23462	46025	1050	1	21921	2	N	446	567
						491	9					
08	DLQ G-10	23301	-0-	23301	69326	1024	1	21762	2	N	468	299
						515	9					
09	DLQ G-10	22274	-0-	22274	91600	993	1	20772	2	N	463	578
						509	9					
10	DLQ G-10	23145	-0-	23145	114745	1385	1	21248	2	N	465	482
						512	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114745					N	NO RPT	482
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121												
06	DLQ G-10	26418	-0-	26418	26418	330	1	25595	2	N	448	306
						493	9					
07	DLQ G-10	27336	-0-	27336	53754	360	1	26497	2	N	435	379
						479	9					
08	DLQ G-10	27569	-0-	27569	81323	338	1	26760	2	N	428	267
						471	9					
09	DLQ G-10	25766	-0-	25766	107089	324	1	24996	2	N	405	305
						446	9					
10	DLQ G-10	25602	-0-	25602	132691	339	1	24859	2	N	367	486
						404	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132691					N	NO RPT	486

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	11408	-0-	11408	11408	143	1	11074	2	N	174	252
						191	9				184	
07	DLQ G-10	11736	-0-	11736	23144	154	1	11385	2	N	179	249
						197	9				182	
08	DLQ G-10	11510	-0-	11510	34654	141	1	11160	2	N	190	258
						209	9				181	
09	DLQ G-10	11039	-0-	11039	45693	139	1	10709	2	N	174	253
						191	9				179	
10	DLQ G-10	11231	-0-	11231	56924	139	1	10902	2	N	173	248
						190	9				178	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56924					N	NO RPT	248
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729												
06	DLQ G-10	16614	-0-	16614	16614	625	1	15707	2	N	256	209
						282	9				365	
07	DLQ G-10	16966	-0-	16966	33580	654	1	16031	2	N	255	292
						281	9				172	
08	DLQ G-10	16493	-0-	16493	50073	327	1	15845	2	N	292	221
						321	9				363	
09	DLQ G-10	15877	-0-	15877	65950	436	1	15179	2	N	238	277
						262	9				182	
10	DLQ G-10	14912	-0-	14912	80862	616	1	14069	2	N	206	299
						227	9				184	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80862					N	NO RPT	299
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	847	1	17944	2	N	291	308
						320	9				364	
07	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	877	1	16912	2	N	264	390
						290	9				182	
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	768	1	15660	2	N	257	355
						283	9				292	
09	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	853	1	18273	2	N	298	289
						328	9				364	
*10	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	876	1	18560	2	N	283	204
						311	9				368	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	204
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ G-10	31698	-0-	31698	31698	392 1	30409 2	N	815	904 1	306		
07	DLQ G-10	32850	-0-	32850	64548	897 9	31572 2	N	773	731 1	348		
08	DLQ G-10	32487	-0-	32487	97035	428 1	31269 2	N	747	727 1	368		
09	DLQ G-10	31509	-0-	31509	128544	850 9	30314 2	N	729	735 1	362		
10	DLQ G-10	31487	-0-	31487	160031	393 1	30290 2	N	716	733 1	345		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160031	802 9		N	NO RPT		345		
						788 9							
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768													
06	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	756 1	15081 2	N	513	368 1	383		
07	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	564 9	15628 2	N	479	730 1	132		
08	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	868 1	15412 2	N	470	367 1	235		
09	16170 X	15856	-0-	-314	-0-	527 9	14589 2	N	428	368 1	295		
10	16709 X	16303	-0-	-406	-0-	868 1	14965 2	N	453	555 1	193		
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-	517 9		N	NO RPT		193		
						471 9							
						498 9							
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245													
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	13652	173 1	13345 2	N	122		194		
07	DLQ G-10	15066	-0-	15066	28718	134 9	14732 2	N	122	177 1	139		
08	DLQ G-10	14178	-0-	14178	42896	200 1	13879 2	N	112	184 1	67		
09	DLQ G-10	12621	-0-	12621	55517	134 9	12336 2	N	114		181		
10	DLQ G-10	10587	-0-	10587	66104	176 1	10370 2	N	66		247		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66104	123 9		N	NO RPT		247		
						160 1							
						125 9							
						144 1							
						73 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	DLQ G-10	10486 -0- 10486 10486	130 1 10085 2 N	246	359 1	134						
07	DLQ G-10	11091 -0- 11091 21577	271 9 145 1 10669 2 N	252	180 1	206						
08	DLQ G-10	11003 -0- 11003 32580	277 9 134 1 10595 2 N	249	179 1	276						
09	DLQ G-10	10047 -0- 10047 42627	274 9 125 1 9668 2 N	231	363 1	144						
10	DLQ G-10	10053 -0- 10053 52680	254 9 136 1 9697 2 N	200	178 1	166						
11	DLQ G-10	NO RPT -0- -0- 52680	220 9	NO RPT		166						
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746												
06	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
07	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178												
06	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
07	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970												
06	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
07	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489												
06	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
07	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
08	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
09	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
10	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						
11	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0-		N NO RPT		-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	9376	-0-	9376	9376	1489	1	7606	2	N	255	193	1	511
07	DLQ G-10	9522	-0-	9522	18898	281	9	7697	2	N	235	373	1	373
08	DLQ G-10	9483	-0-	9483	28381	259	9	7714	2	N	224	189	1	408
09	DLQ G-10	8928	-0-	8928	37309	246	9	7124	2	N	240	180	1	468
10	DLQ G-10	9348	-0-	9348	46657	1540	1	7115	2	N	229	198	1	499
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46657	264	9			N	NO RPT			499
-----														
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	17460 X	14310	-0-	-3150	-0-	1935	1	12136	2	N	217	185	1	264
07	18042 X	13799	-0-	-4243	-0-	239	9	12357	2	N	199	176	1	287
08	18042 X	13600	-0-	-4442	-0-	1223	1	12201	2	N	219	354	1	152
09	17460 X	14669	-0-	-2791	-0-	219	9	12930	2	N	210			362
*10	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	1508	1	18041	2	N	313	365	1	310
11	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-	231	9			N	NO RPT			310
						2688	1							
						344	9							
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670														
06	DLQ G-10	11442	-0-	11442	11442	738	1	10482	2	N	202	180	1	87
07	DLQ G-10	11356	-0-	11356	22798	222	9	10404	2	N	193	182	1	98
08	DLQ G-10	11083	-0-	11083	33881	740	1	10140	2	N	189	185	1	102
09	DLQ G-10	11054	-0-	11054	44935	212	9	10100	2	N	200	180	1	122
10	DLQ G-10	11002	-0-	11002	55937	735	1	10072	2	N	153	183	1	92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55937	208	9			N	NO RPT			92
						734	1							
						220	9							
						762	1							
						168	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	1332 1	23408 2	N	391	366 1	279		
						430 9							
07	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	1072 1	25700 2	N	374	175 1	478		
						411 9							
08	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	1048 1	24954 2	N	403	544 1	337		
						443 9							
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	868 1	24731 2	N	324	184 1	477		
						356 9							
*10	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	1418 1	24610 2	N	322	362 1	437		
						354 9							
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		437		
-----													
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991													
06	DLQ G-10	52679	-0-	52679	52679	658 1	51029 2	N	902	923 1	612		
						992 9							
07	DLQ G-10	51362	-0-	51362	104041	674 1	49683 2	N	914	918 1	608		
						1005 9							
08	DLQ G-10	50773	-0-	50773	154814	621 1	49110 2	N	947	1084 1	471		
						1042 9							
09	DLQ G-10	46749	-0-	46749	201563	586 1	45195 2	N	880	920 1	431		
						968 9							
10	DLQ G-10	46476	-0-	46476	248039	733 1	44773 2	N	882	735 1	578		
						970 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	248039			N	NO RPT		578		
-----													
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412													
06	DLQ G-10	33380	-0-	33380	33380	417 1	32344 2	N	563	544 1	272		
						619 9							
07	DLQ G-10	24240	-0-	24240	57620	317 1	23383 2	N	491	547 1	216		
						540 9							
08	DLQ G-10	25203	-0-	25203	82823	307 1	24315 2	N	528	549 1	195		
						581 9							
09	DLQ G-10	27106	-0-	27106	109929	339 1	26145 2	N	565	544 1	216		
						622 9							
10	DLQ G-10	26792	-0-	26792	136721	441 1	25725 2	N	569	552 1	233		
						626 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136721			N	NO RPT		233		
-----													
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150													
06	DLQ G-10	15846	-0-	15846	15846	15367 2	479 9	N	435	341 1	245		
07	DLQ G-10	16064	-0-	16064	31910	15596 2	468 9	N	425	530 1	140		
08	DLQ G-10	13777	-0-	13777	45687	13375 2	402 9	N	365	362 1	143		
09	DLQ G-10	12751	-0-	12751	58438	12308 2	443 9	N	403	180 1	366		
10	DLQ G-10	13531	-0-	13531	71969	13054 2	477 9	N	434	539 1	261		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	71969			N	NO RPT		261		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ G-10	41220	-0-	41220	41220	518 1	39904 2	N	725	541 1	355		
						798 9							
07	DLQ G-10	41370	-0-	41370	82590	542 1	39966 2	N	784	913 1	226		
						862 9							
08	DLQ G-10	40102	-0-	40102	122692	490 1	38736 2	N	796	732 1	290		
						876 9							
09	DLQ G-10	38181	-0-	38181	160873	478 1	36898 2	N	732	741 1	281		
						805 9							
10	DLQ G-10	37806	-0-	37806	198679	546 1	36487 2	N	703	553 1	431		
						773 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	198679			N	NO RPT		431		
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	202836			N	NO RPT		-0-		
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652													
06	DLQ G-10	15132	-0-	15132	15132	889 1	13936 2	N	279	182 1	251		
						307 9							
07	DLQ G-10	15255	-0-	15255	30387	938 1	13989 2	N	298	367 1	182		
						328 9							
08	DLQ G-10	14691	-0-	14691	45078	826 1	13551 2	N	285	185 1	282		
						314 9							
09	DLQ G-10	14080	-0-	14080	59158	659 1	13140 2	N	255	367 1	170		
						281 9							
10	DLQ G-10	14042	-0-	14042	73200	922 1	12827 2	N	266	186 1	250		
						293 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73200			N	NO RPT		250		
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998													
06	100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	1257 1	97481 2	N	1742	1645 1	778		
						1916 9							
07	100202 X	100202	-0-	-0-	-0-	1331 1	97052 2	N	1654	1813 1	619		
						1819 9							
08	97216 X	97216	-0-	-0-	-0-	1193 1	94296 2	N	1570	1452 1	737		
						1727 9							
09	92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1158 1	89378 2	N	1529	1483 1	783		
						1682 9							
*10	90320 X	90320	-0-	-0-	-0-	1159 1	87521 2	N	1491	1480 1	794		
						1640 9							
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		794		
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	325676			N	NO RPT		-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
06		DELQ PR	99504	-0-	99504	99504	1251	1	97040	2	N	1103	1099	1	335
							1213	9							
07		DELQ PR	84792	-0-	84792	184296	1120	1	82555	2	N	1015	917	1	433
							1117	9							
08		DELQ PR	73681	-0-	73681	257977	906	1	71658	2	N	1015	1104	1	344
							1117	9							
09		326973 X	68996	-0-	-257977	-0-	868	1	66965	2	N	1057	1115	1	286
							1163	9							
10		102827 X	NO RPT	-0-	-102827	-0-					N	NO RPT			286
11		99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT			286
-----															
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000															
12		96100 X	29962	-0-	-66138	-0-	560	1	27986	2	N	1287	1295	1	552
							1416	9							
01		96100 X	28956	-0-	-67144	-0-	541	1	27051	2	N	1240	1513	1	279
							1364	9							
02		89900 X	24963	-0-	-64937	-0-	466	1	23279	2	N	1107	949	1	437
							1218	9							
03		96100 X	24650	-0-	-71450	-0-	23451	2	1199	9	N	1090	1109	1	424
04		93000 X	22996	-0-	-70004	-0-	21896	2	1100	9	N	1000	1115	1	309
05		96100 X	22841	-0-	-73259	-0-	21749	2	1092	9	N	993	931	1	371
06		93000 X	21469	-0-	-71531	-0-	20475	2	994	9	N	904	929	1	346
07		96100 X	21319	-0-	-74781	-0-	20330	2	989	9	N	899	913	1	332
08		96100 X	20610	-0-	-75490	-0-	19655	2	955	9	N	868	919	1	281
09		93000 X	19339	-0-	-73661	-0-	18453	2	886	9	N	805	735	1	351
10		96100 X	19256	-0-	-76844	-0-	18359	2	897	9	N	815	915	1	251
11		93000 X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					N	NO RPT			251
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371															
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	360	1	876	2	N	-0-			172
07		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	372	1	929	2	N	-0-			172
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	372	1	951	2	N	-0-			172
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	360	1	878	2	N	-0-			172
10		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	372	1	918	2	N	-0-			172
11		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	360	1	894	2	N	-0-			172



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		870 N	794	-0-	-76	-0-		794	2			28
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-		870	2	54	9	77
08		3100 N	3302	-0-	202	202		3186	2	116	9	182
09		3000 N	4714	-0-	1714	1916		4680	2	34	9	23
10		3100 N	4235	-0-	1135	3051		4200	2	35	9	55
*11		6535 X	3484	-0-	-3051	-0-		3377	2	107	9	152
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378												
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1831	2	6	9	180
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	2			180
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1851	2	25	9	22
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	2			22
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896	2			22
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2			22
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2				N	-0-			88
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2				N	-0-			88
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				N	-0-			88
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2				N	-0-			88
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-			88
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2				N	-0-			88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9		N	1			169
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2				N	-0-			169
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	2	17	9		N	15			184
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2				N	-0-			184
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1986	2	25	9		N	23	181	1	26
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2				N	-0-			26

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					52
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					52
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					52
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					52
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					52
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

06	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					16
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
08	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					16
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					16
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					16
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

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

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

06	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1735	2	4	9	N	4					60
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	N	22					82
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2100	2	11	9	N	10					92
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9					101
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	N	32					133
11	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2			N	-0-					133

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

06	3780 X	3425	-0-	-355	-0-	3405	2	20	9	N	18					170
07	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	2923	2	3	9	N	3					173
08	3906 X	1051	-0-	-2855	-0-	1045	2	6	9	N	5					178
09	3750 X	146	-0-	-3604	-0-	73	2	73	9	N	66	194	1			50
10	3875 X	289	-0-	-3586	-0-	289	2			N	-0-					50
11	3420 X	320	-0-	-3100	-0-	320	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1714	2	51	9	N	46					201
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5	187	1			19
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	N	13					32
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					62
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1618	2	33	9	N	30					92
11	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3393	2	62	9	N	56				120
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3807	2	66	9	N	60				180
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4099	2	30	9	N	27	188	1		19
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3983	2	23	9	N	21				40
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	N	1				41
*11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3643	2	92	9	N	84				125

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				182
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2437	2	7	9	N	6				188
08	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-				188
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				188
10	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2298	2	2	9	N	2				190
11	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-				190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	Y	9				86
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	Y	7				93
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-				93
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	Y	6				99
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1				100
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-				100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4577	2	7	9	N	6				148
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4603	2	11	9	N	10				158
08	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5134	2	11	9	N	10				168
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5579	2	9	9	N	8				176
10	4743 X	4493	-0-	-250	-0-	4484	2	9	9	N	8				184
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5360	2	4	9	N	4				188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			55
07	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	2657	2		N	-0-			55
08	2852 N	2768	-0-	-84	-0-	2768	2		N	-0-			55
09	2760 N	2711	-0-	-49	-0-	2711	2		N	-0-			55
10	2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2477	2		N	-0-			55
11	2670 N	2306	-0-	-364	-0-	2306	2		N	-0-			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2		N	-0-			88
07	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	1605	2		N	-0-			88
08	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2		N	-0-			88
09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2		N	-0-			88
10	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2		N	-0-			88
*11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8 9	N	7			95

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2697	2	12 9	N	11			58
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2758	2	36 9	N	33			91
08	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	2710	2	2 9	N	2			93
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2680	2	44 9	N	40			133
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2834	2	28 9	N	25			158
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

06	1890 X	1606	-0-	-284	-0-	1537	2	69 9	N	63			226
07	1643 X	1478	-0-	-165	-0-	1478	2		N	-0-	182 1		44
08	1953 X	892	-0-	-1061	-0-	892	2		N	-0-			44
09	1620 N	987	-0-	-633	-0-	987	2		N	-0-			44
*10	1488 N	1053	-0-	-435	-0-	1040	2	13 9	N	12			56
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	2	19 9	N	17			73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

06	7170 X	6808	-0-	-362	-0-	6780	2	28 9	N	25			167
07	7409 X	7256	-0-	-153	-0-	7217	2	39 9	N	35			202
08	7409 X	6417	-0-	-992	-0-	6411	2	6 9	N	5	170 1		37
09	7170 X	6318	-0-	-852	-0-	6283	2	35 9	N	32			69
10	7409 X	6688	-0-	-721	-0-	6679	2	9 9	N	8			77
11	7020 X	5745	-0-	-1275	-0-	5734	2	11 9	N	10			87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3922	2	14	9	Y	80
07		4061 X	4007	-0-	-54	-0-	3988	2	19	9	Y	97
08		4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3950	2	10	9	Y	12
09		3930 X	2880	-0-	-1050	-0-	2863	2	17	9	Y	26
10		4061 X	31	-0-	-4030	-0-	31	2			Y	26
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	27
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	165
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3748	2	66	9	N	225
08		3627 X	3537	-0-	-90	-0-	3517	2	20	9	N	64
09		3630 X	3047	-0-	-583	-0-	3047	2			N	64
10		3813 X	3278	-0-	-535	-0-	3278	2			N	64
11		3690 X	3133	-0-	-557	-0-	3108	2	25	9	N	87
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	92
07		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2501	2	138	9	N	217
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2517	2	113	9	N	134
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	134
10		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2399	2	12	9	N	145
11		2370 N	2122	-0-	-248	-0-	2065	2	57	9	N	197
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
06		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	70
07		2790 N	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	70
08		2790 N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	70
09		2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	70
10		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2697	2	17	9	N	85
11		2490 N	2323	-0-	-167	-0-	2316	2	7	9	N	91
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	N	150
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	183
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	N	185
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	2	24	9	N	207
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	207
*11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	207
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	56
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3055	2	128	9	N	172
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3471	2	56	9	N	30
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	N	68
10		2077 X	2033	-0-	-44	-0-	2012	2	21	9	N	87
*11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	87
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3993	2	2	9	N	205
07		4061 X	4037	-0-	-24	-0-	4031	2	6	9	N	210
08		4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4013	2	6	9	N	215
09		3930 X	3470	-0-	-460	-0-	3468	2	2	9	N	217
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4059	2	6	9	N	222
11		3930 X	3873	-0-	-57	-0-	3827	2	46	9	N	264

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-				37
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	N	43				80
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-				80
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	2	121	9	N	110				190
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				190
*11	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				190
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852																
06	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	-0-	4403	2	46	9	N	42	180	1		54
07	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	-0-	4456	2	80	9	N	73				127
08	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	-0-	4459	2	76	9	N	69				196
09	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	-0-	4242	2	70	9	N	64	180	1		80
10	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	-0-	4375	2	58	9	N	53				133
11	4440 X	4234	-0-	-206	-0-	-0-	4170	2	64	9	N	58				191
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286																
06	2460 N	2229	-0-	-231	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				202
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	-0-	2210	2	14	9	N	13				215
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	189	1		47
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	18	9	N	16				63
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5				68
11	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	-0-	2136	2	2	9	N	2				70
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674																
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	-0-	2774	2			N	-0-				80
07	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	-0-	2863	2			N	-0-				80
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	-0-	2951	2			N	-0-				80
09	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	-0-	2893	2			N	-0-				80
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2	28	9	N	25				105
*11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2	22	9	N	20				125
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046																
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				40
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				40
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				40
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				40
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				40
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				40
-----																
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612																
06	1830 N	1669	-0-	-161	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				24
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-				24
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				24
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	-0-	1620	2	15	9	N	14				38
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	22				60
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-				60
-----																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-				56
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-				56
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-				56
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-				56
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				56
*11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	N	7				63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

06	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	2852	2	13	9	N	12				171
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3197	2	11	9	N	10				181
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	2	13	9	N	12				193
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3128	2	12	9	N	11				204
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2780	2	11	9	N	10				214
11	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	2784	2	8	9	N	7				221

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

06	2880 N	2622	-0-	-258	-0-	2622	2			Y	-0-				37
07	2945 N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			Y	-0-				37
08	3100 N	13394	-0-	10294	10294	13394	2			Y	-0-				37
09	3000 N	3076	-0-	76	10370	3076	2			Y	-0-				37
10	3100 N	2829	-0-	-271	10099	2829	2			Y	-0-				37
*11	12940 X	2841	-0-	-10099	-0-	2841	2			Y	-0-				37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5647	2	50	9	N	45				73
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5897	2	48	9	N	44				117
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5845	2	55	9	N	50				167
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5724	2	57	9	N	52	176	1		43
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5726	2	50	9	N	45				88
11	5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	3124	2	24	9	N	22				110

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

06	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2276	2	10	9	N	9				189
07	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	N	10	178	1		21
08	2573 N	2328	-0-	-245	-0-	2318	2	10	9	N	9				30
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6				36
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10	9	N	9				45
11	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2211	2	14	9	N	13				58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303 2	N	-0-			15
07		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261 2	N	-0-			15
08		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278 2	N	-0-			15
09		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219 2	N	-0-			15
*10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2	N	-0-			15
*11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
06		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2717 2	32 9 N	29			188
07		2790 N	2651	-0-	-139	-0-	2631 2	20 9 N	18			206
08		2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2728 2	11 9 N	10			216
09		2700 N	2598	-0-	-102	-0-	2598 2	N	-0-			216
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2685 2	7 9 N	6			222
11		2640 N	2505	-0-	-135	-0-	2497 2	8 9 N	7			229
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
06		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2679 2	13 9 Y	12			80
07		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2634 2	22 9 Y	20			100
08		2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2627 2	12 9 Y	11			111
09		2700 N	2528	-0-	-172	-0-	2513 2	15 9 Y	14			125
10		2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2609 2	31 9 Y	28			153
11		2550 N	2483	-0-	-67	-0-	2474 2	9 9 Y	8			161
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
-----												
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
06		1080 X	341	-0-	-739	-0-	341 2	N	-0-			78
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			78
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			78
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2	N	-0-			78
10		403 N	138	-0-	-265	-0-	138 2	N	-0-			78
11		360 N	138	-0-	-222	-0-	138 2	N	-0-			78
-----												
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782												
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3029 2	169 9 N	154			194
07		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660 2	N	-0-	178 1		16
08		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	1683 2	64 9 N	58			74
09		2850 X	332	-0-	-2518	-0-	303 2	29 9 N	26			100
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-			100
11		2850 X	63	-0-	-2787	-0-	63 2	N	-0-			100
-----												
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811												
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1583 2	46 9 N	42			123
07		1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1178 2	8 9 N	7			130
08		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285 2	N	-0-			130
09		1620 N	875	-0-	-745	-0-	841 2	34 9 N	31			161
10		1178 N	818	-0-	-360	-0-	818 2	N	-0-			161
11		1230 N	720	-0-	-510	-0-	720 2	N	-0-			161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3413	2	30	9	N	27			148
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4039	2	36	9	N	33			181
08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5000	2	37	9	N	34	179	1	36
09	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5825	2	44	9	N	40			76
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5382	2	42	9	N	38			114
*11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4964	2	10	9	N	9			123
-----														
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662														
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			209
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			209
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			209
09	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	-0-			209
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			209
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-			209
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339														
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	825	2	32	9	N	29	183	1	107
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	744	2	23	9	N	21			128
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	641	2	26	9	N	24			152
09	870 N	506	-0-	-364	-0-	486	2	20	9	N	18			170
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	483	2	257	9	N	234	187	1	217
11	660 N	349	-0-	-311	-0-	284	2	65	9	N	59			276
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448														
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-			151
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			151
08	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-			151
09	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-			151
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1699	2	196	9	N	178	197	1	132
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1603	2	36	9	N	33			165
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393														
06	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2003	2	19	9	N	17			316
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	N	13	184	1	145
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	N	20			165
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	20			185
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1			186
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	N	14			200
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761														
06	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042	2			N	-0-			150
07	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-			150
08	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	3130	2	95	9	N	86	183	1	53
09	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			N	-0-			53
10	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2			N	-0-			53
11	3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913	2			N	-0-			53
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552														
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5415	2	57	9	N	52			165
07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5850	2	57	9	N	52			217
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5747	2	51	9	N	46	196	1	67
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5496	2	55	9	N	50			117
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5651	2	84	9	N	76			193
11	5430 X	5321	-0-	-109	-0-	5276	2	45	9	N	41			234

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-			15
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			15
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			15
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			15
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1278	2	227	9	Y	206	169	1	52
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			52
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921														
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			170
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			170
08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			170
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			170
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2223	2	98	9	N	89			259
*11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1	191	1	69
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488														
06	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6281	2	61	9	N	55			314
07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6127	2	63	9	N	57	186	1	185
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7188	2	69	9	N	63			248
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6771	2	65	9	N	59			307
10	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6781	2	62	9	N	56	182	1	181
*11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6356	2	45	9	N	41			222
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650														
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20			199
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2687	2	21	9	N	19			218
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2650	2	19	9	N	17	168	1	67
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2537	2	17	9	N	15			82
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2539	2	28	9	N	25			107
*11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2447	2	23	9	N	21			128
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516														
06	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2435	2	14	9	Y	13			81
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2589	2	19	9	Y	17			98
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	Y	9	95	1	12
09	2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2405	2	19	9	Y	17			29
10	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385	2	1	9	Y	1			30
11	2520 N	2225	-0-	-295	-0-	2222	2	3	9	Y	3			33
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435														
06	2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2575	2	55	9	N	50			220
07	2852 N	2819	-0-	-33	-0-	2709	2	110	9	N	100			320
08	2821 N	2660	-0-	-161	-0-	2660	2			N	-0-			320
09	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-			320
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2722	2	160	9	N	145	197	1	268
*11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			268
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505														
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-			17
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-			17
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-			17
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-			17
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-	17	1	-0-
11	2550 N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2040 N	1480	-0-	-560	-0-	1460 2	20 9	N	18			236
07		1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1687 2	3 9	N	3			239
08		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1565 2	4 9	N	4			243
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	N	11			254
10		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1522 2	12 9	N	11	195 1		70
11		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 2		N	-0-			70
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719													
06		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2512 2	25 9	N	23			118
07		2666 N	2239	-0-	-427	-0-	2228 2	11 9	N	10			128
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680 2	2 9	N	2			130
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657 2	1 9	N	1			131
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2742 2	6 9	N	5			136
*11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636 2	6 9	N	5			141
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132													
06		5550 X	2385	-0-	-3165	-0-	2363 2	22 9	N	20			203
07		5735 X	5269	-0-	-466	-0-	5240 2	29 9	N	26			229
08		5673 X	4940	-0-	-733	-0-	4907 2	33 9	N	30			259
09		5490 X	4827	-0-	-663	-0-	4784 2	43 9	N	39			298
10		5673 X	4669	-0-	-1004	-0-	4655 2	14 9	N	13	193 1		118
11		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4746 2	65 9	N	59			177
-----													
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579													
06		2670 N	2651	-0-	-19	-0-	2645 2	6 9	N	5			182
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2763 2	40 9	N	36			218
08		2759 N	2683	-0-	-76	-0-	2679 2	4 9	N	4	186 1		36
09		2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2566 2	1 9	N	1			37
10		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744 2		N	-0-			37
11		2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556 2		N	-0-			37
-----													
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236													
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1838 2	9 9	N	8	1 8		180
07		1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1426 2	1 9	N	1	1 8		180
08		1984 N	1395	-0-	-589	-0-	1395 2		N	-0-			180
09		1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1405 2	4 9	N	4	1 8		183
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641 2	4 9	N	4			187
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2	13 9	N	12	174 1		25
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570													
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2441 2	21 9	N	19			213
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505 2	6 9	N	5	185 1		33
08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2536 2	11 9	N	10			43
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2234 2	11 9	N	10			53
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2568 2	11 9	N	10			63
*11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2641 2	4 9	N	4			67
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007											TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772 - 15292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----																
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006											TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840 - 15061				
06	2820	X	2146	-0-	-674	-0-	-0-	2071	2	75	9	N	68			188
07	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	-0-	1215	2	145	9	N	132	188	1	132
08	2914	X	574	-0-	-2340	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8			140
09	2820	X	115	-0-	-2705	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13			153
10	2914	X	1207	-0-	-1707	-0-	-0-	1197	2	10	9	N	9			162
*11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	20	9	N	18			180
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007											TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754 - 15422				
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	3826	2	28	9	N	25			125
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4015	2	17	9	N	15			140
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2	17	9	N	15			155
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2	14	9	N	13			168
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2	22	9	N	20			188
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	2	11	9	N	10			198
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007											TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642 - 15410				
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			25
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			25
08	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			25
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			25
10	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			25
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			25
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007											TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528				
06	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	-0-	4336	2	77	9	N	70			230
07	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	-0-	4440	2	36	9	N	33	186	1	77
08	4774	X	4150	-0-	-624	-0-	-0-	4117	2	33	9	N	30			107
09	4500	X	3676	-0-	-824	-0-	-0-	3667	2	9	9	N	8			115
10	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	-0-	4538	2	41	9	N	37			152
11	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	-0-	4209	2	25	9	N	23			175
-----																
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007											TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595				
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			108
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			108
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			108
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			108
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			108
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			108
-----																
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007											TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638				
06	1530	N	1175	-0-	-355	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7			32
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4			36
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4			40
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3			43
10	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2			45
11	1830	N	1212	-0-	-618	-0-	-0-	1206	2	6	9	Y	5			50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			22
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			22
08	3100 N	5376	-0-	2276	2276	5348	2	28	9	Y	25			47
09	3000 N	6332	-0-	3332	5608	6262	2	70	9	Y	64			111
10	3100 N	5127	-0-	2027	7635	5127	2			Y	-0-			111
*11	12109 X	4474	-0-	-7635	-0-	4474	2			Y	-0-			111

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2364	2	8	9	Y	7			32
07	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2411	2	4	9	Y	4			36
08	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2117	2	4	9	Y	4			40
09	2370 N	2139	-0-	-231	-0-	2136	2	3	9	Y	3			43
10	2418 N	2171	-0-	-247	-0-	2169	2	2	9	Y	2			45
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	Y	5			50

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

06	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2350	2	12	9	N	11	1	8	207
07	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2205	2	35	9	N	32			239
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	N	13	187	1	65
09	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2129	2	20	9	N	18			83
10	2232 N	1587	-0-	-645	-0-	1587	2			N	-0-			83
11	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-			83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5270	2	29	9	N	26			200
07	5394 X	5325	-0-	-69	-0-	5295	2	30	9	N	27			227
08	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	5288	2	11	9	N	10	188	1	49
09	5220 X	5155	-0-	-65	-0-	5132	2	23	9	N	21			70
10	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	5284	2	25	9	N	23			93
11	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5051	2	3	9	N	3			96

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

06	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3194	2	9	9	Y	8			79
07	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3194	2	7	9	Y	6			85
08	3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3230	2			Y	-0-			85
09	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2992	2	6	9	Y	5			90
10	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	3118	2	1	9	Y	1			91
11	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			Y	-0-			91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-			-0-
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3748	-0-	748	748	3748	2			Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2542	2	34	9	N	31			108
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2666	2	48	9	N	44			152
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2903	2	34	9	N	31			183
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2798	2	35	9	N	32	181	1	34
10	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2540	2	39	9	N	35			69
11	2700 N	2419	-0-	-281	-0-	2393	2	26	9	N	24			93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-	34
07	3100	N	3205	-0-	105	105	3075	2	130	9	N	152
08	3100	N	3034	-0-	-66	39	3034	2		N	-0-	152
09	2878	N	2839	-0-	-39	-0-	2839	2		N	-0-	152
10	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2		N	-0-	152
11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	2602	2		N	-0-	152
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5897	2	52	9	N	96
07	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	5826	2	46	9	N	138
08	6138	X	5903	-0-	-235	-0-	5863	2	40	9	N	174
09	5940	X	5806	-0-	-134	-0-	5760	2	46	9	N	216
10	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5515	2	14	9	N	43
11	5940	X	4822	-0-	-1118	-0-	4809	2	13	9	N	55
-----												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	2205	2			N	128
07	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	128
08	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	128
09	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2			N	128
10	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2182	2	29	9	N	154
11	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2147	2			N	154
-----												
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3166	2	108	9	N	320
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3213	2	18	9	N	146
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3074	2	36	9	N	178
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3119	2	19	9	N	195
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3364	2	29	9	N	221
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3173	2	92	9	N	113
-----												
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311												
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	20
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	20
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	20
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	20
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	20
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	19
-----												
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400												
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	21
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	21
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	21
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	21
*10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	21
11	4530	X	4448	-0-	-82	-0-	4448	2			Y	20



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 15320	PERF.11984	- 15206					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2		N	-0-						95
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2829	2	22	9	N	20					115
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2895	2	105	9	N	95					210
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	N	45	190	1			65
10		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2927	2	47	9	N	43					108
*11		3000 N	3127	-0-	127	127	3084	2	43	9	N	39					147
-----																	
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 15812	PERF.13245	- 15636					
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-						200
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-						200
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-						200
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-						200
10		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2		N	-0-						200
11		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2		N	-0-						200
-----																	
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH 15810	PERF.13606	- 15701					
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-						150
07		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2		N	-0-						150
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					158
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-						158
10		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-						158
11		1140 N	923	-0-	-217	-0-	923	2		N	-0-						158
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH 15677	PERF.13778	- 15672					
06		5520 X	4894	-0-	-626	-0-	4894	2		N	-0-						74
07		5239 X	4007	-0-	-1232	-0-	4007	2		N	-0-						74
08		5239 X	3100	-0-	-2139	-0-	3100	2		N	-0-						74
09		5070 X	3451	-0-	-1619	-0-	3451	2		N	-0-						74
10		5146 X	4687	-0-	-459	-0-	4578	2	109	9	N	99					173
11		4890 X	4282	-0-	-608	-0-	4214	2	68	9	N	62					235
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15975	PERF.12780	- 15740					
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4273	2	33	9	Y	30	85	1			39
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4235	2	37	9	Y	34					73
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20					93
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4299	2	30	9	Y	27	88	1			32
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4833	2	34	9	Y	31					63
*11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4698	2	21	9	Y	19					82
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15486	PERF.12341	- 15150					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						16
-----																	
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH 15815	PERF.12944	- 15788					
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			27
07		2263 N	2205	-0-	-58	-0-	2182	2	23	9	Y	21					48
08		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			Y	-0-					48
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					48
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					48
*11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2456	2	1	9	N	1	1 8	101
07	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2581	2	2	9	N	2	1 8	102
08	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12		114
09	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	2346	2	9	9	N	8		122
10	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-		122
11	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	2372	2	25	9	N	23		145
-----													
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348													
06	3570 X	873	-0-	-2697	-0-	830	2	43	9	N	39		180
07	3689 X	1275	-0-	-2414	-0-	1218	2	57	9	N	52		232
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-	182 1	50
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-		50
*10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		50
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		45
-----													
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099													
06	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2467	2	24	9	N	22		233
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2632	2	13	9	N	12	180 1	65
08	2852 X	2745	-0-	-107	-0-	2712	2	33	9	N	30		95
09	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2673	2			N	-0-		95
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031	2	1	9	N	1		96
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2911	2	1	9	N	1		97
-----													
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935													
06	T. A.	3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-		150
07	T. A.	3259	-0-	3259	6300	3240	2	19	9	N	17		167
08	9438 X	3138	-0-	-6300	-0-	3080	2	58	9	N	53	192 1	28
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-		28
10	3255 X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			N	-0-		28
11	3150 X	2498	-0-	-652	-0-	2498	2			N	-0-		28
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352													
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3374	2	41	9	N	37		72
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	27		99
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3483	2	23	9	N	21		120
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3363	2	35	9	N	32		152
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	27		179
*11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3337	2	8	9	N	7		186
-----													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424													
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-		20
07	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	4151	2			Y	-0-		20
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-		20
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-		20
10	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			Y	-0-		20
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3508	2			Y	-0-		20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH 15457	PERF.13284 - 15381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4209	2	31	9	Y	28	79	1		36	
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4686	2	34	9	Y	31				67	
08	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	18				85	
09	1650 X	1185	-0-	-465	-0-	1157	2	28	9	Y	25	81	1		29	
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	9	Y	28				57	
*11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2110	2	18	9	Y	16				73	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305 - 15284		
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4816	2	23	9	Y	21	40	1		21	
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4984	2	23	9	Y	21	21	1		21	
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5020	2	20	9	Y	18	20	1		19	
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20	21	1		18	
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4589	2	19	9	Y	17	22	1		13	
11	4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4026	2	12	9	Y	11				24	
-----																
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342		
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3735	2	43	9	N	39				112	
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3728	2	44	9	N	40				152	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	N	31				183	
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3624	2	37	9	N	34				217	
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3697	2	50	9	N	45	189	1		73	
*11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3438	2	35	9	N	32				105	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000 - 15570		
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4449	2	120	9	N	109				224	
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-	189	1		35	
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-				35	
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-				35	
10	4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4244	2	10	9	N	9				44	
11	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3863	2	10	9	N	9				53	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516 - 15408		
06	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2712	2	62	9	N	56	185	1		194	
07	3844 X	3791	-0-	-53	-0-	3491	2	300	9	N	273	184	1		283	
08	3844 X	3328	-0-	-516	-0-	3203	2	125	9	N	114	186	1		211	
09	3270 X	3057	-0-	-213	-0-	2970	2	87	9	N	79	195	1		95	
10	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3024	2	44	9	N	40				135	
11	3660 X	3225	-0-	-435	-0-	3150	2	75	9	N	68				203	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372 - 15166		
06	3630 X	2541	-0-	-1089	-0-	2541	2			Y	-0-				20	
07	4371 X	2342	-0-	-2029	-0-	2342	2			Y	-0-				20	
08	4371 X	2277	-0-	-2094	-0-	2277	2			Y	-0-				20	
09	4230 X	2005	-0-	-2225	-0-	2005	2			Y	-0-				20	
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	1819	2			Y	-0-				20	
11	2550 X	1760	-0-	-790	-0-	1760	2			Y	-0-				20	
-----																
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007													TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180 - 15241		
06	3450 X	2564	-0-	-886	-0-	2564	2			Y	-0-				20	
07	3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680	2			Y	-0-				20	
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-				20	
09	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2807	2			Y	-0-				20	
*10	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2			Y	-0-				20	
11	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2			Y	-0-				18	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH	15215	PERF.12222	- 14368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		4770 X	4688	-0-	-82	-0-	4688	2			N	-0-				71
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-				71
08		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-				71
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-				71
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5090	2	61	9	N	55				126
*11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4934	2	74	9	N	67	138	1		55
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007												TOTAL DEPTH	15920	PERF.13859	- 15779	
06		4740 X	3553	-0-	-1187	-0-	3550	2	3	9	Y	3	8	1		4
07		4898 X	4075	-0-	-823	-0-	4072	2	3	9	Y	3				7
08		4867 X	4091	-0-	-776	-0-	4089	2	2	9	Y	2				9
09		4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4400	2	2	9	Y	2	8	1		3
10		4216 X	2286	-0-	-1930	-0-	2284	2	2	9	Y	2				5
11		3960 X	3193	-0-	-767	-0-	3191	2	2	9	Y	2				7
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH	15410	PERF.12318	- 15126	
06		2970 X	2804	-0-	-166	-0-	2804	2			N	-0-				53
07		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2740	2	10	9	N	9				62
08		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2827	2	138	9	N	125	173	1	1	8
09		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	8		13
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1	1	8		13
*11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-				13
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008												TOTAL DEPTH	15410	PERF.12891	- 15276	
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10	9	N	9	183	1	3	8
07		3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3122	2	67	9	N	61	1	8		142
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3122	2	75	9	N	68				202
09		3300 X	2887	-0-	-413	-0-	2875	2	12	9	N	11	2	8		270
10		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2852	2	10	9	N	9	179	1		279
11		3300 X	2797	-0-	-503	-0-	2797	2			N	-0-				109
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	15424	PERF.12472	- 15510	
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4392	2	90	9	Y	82	161	1		82
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4330	2	98	9	Y	89	84	1		87
08		4309 X	4217	-0-	-92	-0-	4137	2	80	9	Y	73	83	1		77
09		4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3876	2	86	9	Y	78	85	1		70
10		4309 X	4077	-0-	-232	-0-	4000	2	77	9	Y	70	85	1		55
11		4170 X	3720	-0-	-450	-0-	3672	2	48	9	Y	44				99
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008												TOTAL DEPTH	15395	PERF.12540	- 15426	
06		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4897	2	91	9	Y	83	157	1		83
07		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4903	2	98	9	Y	89	85	1		87
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4645	2	80	9	Y	73	83	1		77
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4644	2	88	9	Y	80	86	1		71
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4683	2	76	9	Y	69	86	1		54
*11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4793	2	48	9	Y	44				98
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH	15736	PERF.13028	- 15582	
06		2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2679	2	23	9	Y	21	25	1		28
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	Y	33	49	1		12
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3044	2	36	9	Y	33	24	1		21
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3029	2	34	9	Y	31	26	1		26
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2977	2	22	9	Y	20	26	1		20
*11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	Y	6				26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3632 2	75 9	Y		68	69 1		51
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3962 2	86 9	Y		78	82 1		47
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3916 2	48 9	Y		44			91
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3810 2	52 9	Y		47	80 1		58
10	4061 X	3527	-0-	-534	-0-	3466 2	61 9	Y		55	66 1		47
11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3683 2	28 9	Y		25			72
-----													
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191													
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4496 2	44 9	N		40			135
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4502 2	57 9	N		52			187
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4407 2	40 9	N		36			223
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4451 2	53 9	N		48	184 1		87
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4896 2	53 9	N		48			135
*11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4402 2	46 9	N		42			177
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775													
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1716 2	7 9	Y		6			31
07	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1404 2	6 9	Y		5			36
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 2	3 9	Y		3			39
09	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1404 2	4 9	Y		4			43
10	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1287 2	2 9	Y		2			45
11	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1142 2	6 9	Y		5			50
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580													
06	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	3338 2	24 9	N		22			77
07	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3433 2	23 9	N		21			98
08	3627 X	3620	-0-	-7	-0-	3598 2	22 9	N		20			118
09	3510 X	3368	-0-	-142	-0-	3349 2	19 9	N		17			135
10	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	3249 2	17 9	N		15			150
11	3510 X	2961	-0-	-549	-0-	2955 2	6 9	N		5			155
-----													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A													
06	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	4271 2	79 9	N		72			180
07	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4356 2	79 9	N		72	188 1		64
08	4588 X	4457	-0-	-131	-0-	4371 2	86 9	N		78			142
09	4440 X	4239	-0-	-201	-0-	4159 2	80 9	N		73			215
10	4588 X	4265	-0-	-323	-0-	4234 2	31 9	N		28	194 1		49
11	4350 X	4090	-0-	-260	-0-	4049 2	41 9	N		37			86
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591													
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4371 2	43 9	N		39	185 1		148
07	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4489 2	34 9	N		31			179
08	4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4319 2	11 9	N		10			189
09	4410 X	4287	-0-	-123	-0-	4245 2	42 9	N		38			227
10	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	3849 2	58 9	N		53			280
11	4410 X	3824	-0-	-586	-0-	3762 2	62 9	N		56			336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4830 X	4742	-0-	-88	-0-	4692 2	50 9	Y	45	58 1		34
07		4991 X	4748	-0-	-243	-0-	4707 2	41 9	Y	37	49 1		22
08		4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4500 2	43 9	Y	39			61
09		4830 X	4483	-0-	-347	-0-	4431 2	52 9	Y	47	54 1		54
10		4991 X	4724	-0-	-267	-0-	4663 2	61 9	Y	55	62 1		47
11		4740 X	4431	-0-	-309	-0-	4403 2	28 9	Y	25			72
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758													
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2952 2	20 9	Y	18	21 1		24
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3215 2	30 9	Y	27	41 1		10
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3266 2	30 9	Y	27	20 1		17
09		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	2875 2	29 9	Y	26	22 1		21
10		3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2876 2	19 9	Y	17	22 1		16
11		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	2638 2	7 9	Y	6			22
-----													
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100													
06		840 N	714	-0-	-126	-0-	659 2	55 9	N	50			174
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	747 2	11 9	N	10			184
08		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2		N	-0-			184
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			184
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			184
11		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		N	-0-			184
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950													
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330 2	7 9	Y	6	15 1		7
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2724 2	7 9	Y	6			13
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2659 2	3 9	Y	3			16
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9	Y	4	15 1		5
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021 2	7 9	Y	6			11
*11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	Y	3			14
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
06		5790 X	5721	-0-	-69	-0-	5678 2	43 9	Y	39	62 1		64
07		5983 X	5641	-0-	-342	-0-	5600 2	41 9	Y	37	60 1		41
08		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5643 2	57 9	Y	52	63 1		30
09		5790 X	5475	-0-	-315	-0-	5418 2	57 9	Y	52			82
10		5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5667 2	61 9	Y	55	64 1		73
11		5730 X	5286	-0-	-444	-0-	5176 2	110 9	Y	100	65 1		108
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
06		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-			25
07		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-			25
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2		N	-0-			25
09		870 N	627	-0-	-243	-0-	627 2		N	-0-			25
10		837 N	606	-0-	-231	-0-	606 2		N	-0-			25
11		840 N	623	-0-	-217	-0-	623 2		N	-0-			25
-----													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL	DEPTH	15740	PERF.12702	- 15748
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5368	2	129	9	Y	117	139	1	157		
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5866	2	201	9	Y	183	275	1	65		
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5785	2	206	9	Y	187	135	1	117		
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5497	2	184	9	Y	167	143	1	141		
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5279	2	124	9	Y	113	144	1	110		
*11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5136	2	39	9	Y	35			145		
-----																	
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008													TOTAL	DEPTH	15240	PERF. N/A	
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5555	2	116	9	N	105			244		
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6016	2	98	9	N	89	181	1	152		
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5966	2	114	9	N	104	196	1	60		
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5706	2	131	9	N	119			179		
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5870	2	79	9	N	72	196	1	55		
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5835	2	65	9	N	59			114		
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008													TOTAL	DEPTH	15606	PERF.12410	- 15540
06	5310	X	5173	-0-	-137	-0-	5118	2	55	9	Y	50	56	1	37		
07	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	5213	2	45	9	Y	41	53	1	25		
08	5487	X	5313	-0-	-174	-0-	5270	2	43	9	Y	39			64		
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5419	2	52	9	Y	47	56	1	55		
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5557	2	61	9	Y	55	63	1	47		
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	Y	25			72		
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008													TOTAL	DEPTH	15680	PERF.12464	- 14410
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5660	2	43	9	Y	39	61	1	64		
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	Y	37	60	1	41		
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5744	2	57	9	Y	52	63	1	30		
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	2	57	9	Y	52			82		
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5931	2	59	9	Y	54	64	1	72		
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5616	2	111	9	Y	101	65	1	108		
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL	DEPTH	15787	PERF.12486	- 15746
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5375	2	43	9	Y	39	62	1	64		
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5543	2	41	9	Y	37	60	1	41		
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5482	2	56	9	Y	51	63	1	29		
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5254	2	58	9	Y	53			82		
10	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5160	2	59	9	Y	54	64	1	72		
11	5130	X	4975	-0-	-155	-0-	4864	2	111	9	Y	101	65	1	108		
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007													TOTAL	DEPTH	15796	PERF.13720	- 15680
06	3450	X	3435	-0-	-15	-0-	3432	2	3	9	N	3			60		
07	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3551	2			N	-0-			60		
08	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3474	2	8	9	N	7			67		
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3277	2	9	9	N	8			75		
10	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3391	2	10	9	N	9			84		
11	3450	X	3256	-0-	-194	-0-	3245	2	11	9	N	10			94		
-----																	
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008													TOTAL	DEPTH	15400	PERF.12914	- 15258
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	8	262		
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2420	2	18	9	Y	16	187	1	90		
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2383	2	37	9	Y	34			124		
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2302	2	25	9	Y	23			147		
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	Y	1	1	8	147		
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2390	2	22	9	Y	20			167		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																					
BRITT 5												WELL #: 505		RRCID -> 248214		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12206 - 15141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-						135			
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	N	94	184	1				45			
08		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-						45			
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-						45			
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-						45			
*11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-						45			
-----																					
HUFF RANCH 48												WELL #: 6		RRCID -> 248274		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 15516		PERF.12482 - 15297	
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-						3			
07		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			Y	-0-						3			
08		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			Y	-0-						3			
09		2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			Y	-0-						3			
*10		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			Y	-0-						3			
11		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			Y	-0-						-0-			
-----																					
BRITT 6												WELL #: 16		RRCID -> 249437		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15120		PERF.12534 - 15014	
06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4205	2	28	9	N	25	184	1				73			
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4310	2	24	9	N	22						95			
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4266	2	39	9	N	35						130			
09		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4182	2	39	9	N	35						165			
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4447	2	57	9	N	52						217			
*11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4319	2	57	9	N	52	195	1				74			
-----																					
BRITT												WELL #: 607		RRCID -> 250563		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12439 - 14892	
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	N	2	2	8				215			
07		2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2285	2	1	9	N	1						216			
08		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1						217			
09		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2071	2	22	9	N	20	1	8				236			
10		2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2000	2	68	9	N	62	194	1				104			
*11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-						104			
-----																					
BRITT 5												WELL #: 1005		RRCID -> 251182		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 15050		PERF.12226 - 14893	
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-	182	1				143			
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-						143			
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8				143			
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-						143			
*10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8				143			
11		2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-						140			
-----																					
HUFF RANCH 47												WELL #: 4		RRCID -> 251378		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 15515		PERF.13062 - 15130	
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-						339			
07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3594	2	72	9	N	65						404			
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-	191	1				213			
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1						214			
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-						214			
*11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3443	2	33	9	N	30	187	1				57			
-----																					
BRITT RANCH UNIT												WELL #: 3612		RRCID -> 252006		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 15663		PERF.12610 - 15662	
06		3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3163	2	33	9	N	30						79			
07		3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3255	2	4	9	N	4						83			
08		3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	2135	2	14	9	N	13						96			
09		3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2027	2			N	-0-						96			
10		3348 X	2371	-0-	-977	-0-	2347	2	24	9	N	22						118			
11		3210 X	2548	-0-	-662	-0-	2523	2	25	9	N	23						141			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4350 X	4206	-0-	-144	-0-	4174	2	32	9	N	29			247
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4391	2	31	9	N	28			275
08	4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4323	2	7	9	N	6	189	1	92
09	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4132	2	36	9	N	33			125
10	4433 X	4259	-0-	-174	-0-	4234	2	25	9	N	23			148
11	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4052	2	21	9	N	19			167
-----														
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
06	4050 X	3374	-0-	-676	-0-	3366	2	8	9	N	7			157
07	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	3843	2	17	9	N	15			172
08	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3862	2	51	9	N	46			218
09	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3777	2	65	9	N	59	185	1	92
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4050	2	88	9	N	80			172
*11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3800	2	9	9	N	8			180
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3393	2	79	9	Y	72	185	1	133
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3334	2	99	9	Y	90			223
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	189	1	130
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3445	2	110	9	Y	100			230
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3378	2	85	9	Y	77	197	1	110
*11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3337	2	132	9	Y	120			230
-----														
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7426	2	40	9	N	36			217
07	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7776	2	30	9	N	27			244
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7677	2	197	9	N	179	190	1	233
09	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7320	2	121	9	N	110	188	1	155
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7036	2	62	9	N	56			211
*11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5980	2	91	9	N	83			294
-----														
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
06	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17164	2	168	9	N	153			221
07	17763 X	17583	-0-	-180	-0-	17582	2	1	9	N	1	186	1	36
08	17763 X	17316	-0-	-447	-0-	17316	2			N	-0-			36
09	17190 X	16719	-0-	-471	-0-	16719	2			N	-0-			36
10	17763 X	17278	-0-	-485	-0-	17278	2			N	-0-			36
11	17190 X	16801	-0-	-389	-0-	16801	2			N	-0-			36
-----														
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4013	2	44	9	N	40			125
07	7285 X	4455	-0-	-2830	-0-	4420	2	35	9	N	32			157
08	7285 X	4424	-0-	-2861	-0-	4387	2	37	9	N	34			191
09	7050 X	4191	-0-	-2859	-0-	4150	2	41	9	N	37			228
10	5332 X	2808	-0-	-2524	-0-	2771	2	37	9	N	34	182	1	80
11	4320 X	3049	-0-	-1271	-0-	3035	2	14	9	N	13			93
-----														
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			42
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			42
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8	42
09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			42
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			42
*11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009												TOTAL DEPTH 14650	PERF.12489	- 14554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-	
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-			-0-	
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-	
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-	
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-	
*11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-	
-----														
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH 12225	PERF.12866	- 16292
06		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13857	2	43 9 N	39	186 1		217	
07		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	14472	2	85 9 N	77			294	
08		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	13973	2	106 9 N	96	190 1		200	
09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	13559	2	183 9 N	166	191 1		175	
10		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13753	2	180 9 N	164	195 1		144	
*11		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12053	2	135 9 N	123			267	
-----														
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009												TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070	- 14894
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4101	2	59 9 N	54			228	
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4217	2	36 9 N	33	188 1		73	
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4032	2	47 9 N	43			116	
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	2	41 9 N	37			153	
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3887	2	50 9 N	45			198	
*11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3622	2	189 9 N	172			370	
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374	- 15217
06		4590 X	4291	-0-	-299	-0-	4266	2	25 9 Y	23			119	
07		4743 X	4232	-0-	-511	-0-	4199	2	33 9 Y	30	84 1		65	
08		4743 X	4098	-0-	-645	-0-	4059	2	39 9 Y	35			100	
09		4590 X	3833	-0-	-757	-0-	3804	2	29 9 Y	26			126	
10		4743 X	3928	-0-	-815	-0-	3869	2	59 9 Y	54	91 1		89	
11		4290 X	3693	-0-	-597	-0-	3665	2	28 9 Y	25			114	
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366	- 15205
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3330	2	30 9 Y	27			146	
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33 9 Y	30	102 1		74	
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3411	2	42 9 Y	38			112	
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	2	30 9 Y	27			139	
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3551	2	57 9 Y	52	99 1		92	
*11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3633	2	28 9 Y	25			117	
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384	- 15221
06		3120 X	3013	-0-	-107	-0-	3013	2	Y	-0-			3	
07		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2	Y	-0-			3	
08		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2	Y	-0-			3	
09		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2	Y	-0-			3	
*10		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2	Y	-0-			3	
11		3000 X	2661	-0-	-339	-0-	2661	2	Y	-0-			-0-	
-----														
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769	- 18705
06		15090 X	14138	-0-	-952	-0-	14138	2	N	-0-			-0-	
07		15593 X	14048	-0-	-1545	-0-	14048	2	N	-0-			-0-	
08		15593 X	13926	-0-	-1667	-0-	13926	2	N	-0-			-0-	
09		15090 X	13463	-0-	-1627	-0-	13463	2	N	-0-			-0-	
10		15376 X	14333	-0-	-1043	-0-	14333	2	N	-0-			-0-	
11		14130 X	13570	-0-	-560	-0-	13570	2	N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL DEPTH	12317	PERF.12881 - 16518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12584	2	18	9	N	16	181
07	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12775	2	3	9	N	3	184
08	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	2	48	9	N	44	228
09	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11729	2	53	9	N	48	276
10	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11691	2	129	9	N	117	206
11	10320 X	8808	-0-	-1512	-0-	8780	2	28	9	N	25	231
-----												
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	12480	PERF.13226 - 16203
06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8486	2	99	9	N	90	139
07	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	7991	2	54	9	N	49	188
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7732	2	69	9	N	63	251
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7018	2	79	9	N	72	133
10	6820 X	5771	-0-	-1049	-0-	5725	2	46	9	N	42	175
11	6600 X	5087	-0-	-1513	-0-	5046	2	41	9	N	37	212
-----												
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	15090	PERF.12090 - 14903
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	30
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	30
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	30
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	30
*10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
-----												
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	15010	PERF.12230 - 14946
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-	100
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-	100
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3366	2	39	9	N	35	135
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3273	2	144	9	N	131	90
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3269	2	58	9	N	53	143
*11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3523	2	63	9	N	57	200
-----												
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009										TOTAL DEPTH	12164	PERF.12643 - 16280
06	6690 X	6392	-0-	-298	-0-	6305	2	87	9	N	79	280
07	6913 X	6615	-0-	-298	-0-	6515	2	100	9	N	91	190
08	6913 X	6690	-0-	-223	-0-	6561	2	129	9	N	117	106
09	6690 X	6550	-0-	-140	-0-	6439	2	111	9	N	101	207
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6719	2	138	9	N	125	140
*11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6821	2	131	9	N	119	259
-----												
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	15150	PERF.12830 - 14952
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-	-0-
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	-0-
08	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-	-0-
09	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2432	2	1	9	N	1	-0-
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
11	2460 N	2301	-0-	-159	-0-	2301	2			N	-0-	-0-
-----												
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009										TOTAL DEPTH	14183	PERF.14860 - 19397
06	8460 X	8423	-0-	-37	-0-	8423	2			N	-0-	-0-
07	8742 X	8645	-0-	-97	-0-	8645	2			N	-0-	-0-
08	8742 X	8577	-0-	-165	-0-	8577	2			N	-0-	-0-
09	8460 X	8144	-0-	-316	-0-	8144	2			N	-0-	-0-
10	8742 X	8309	-0-	-433	-0-	8309	2			N	-0-	-0-
11	8430 X	7915	-0-	-515	-0-	7915	2			N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009										TOTAL DEPTH 14207	PERF.14954 - 19721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2	N	-0-			-0-
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2	N	-0-			-0-
08		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2	N	-0-			-0-
09		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2	N	-0-			-0-
10		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2	N	-0-			-0-
*11		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH 14112	PERF.14685 - 18875		
06		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2	N	-0-			-0-
07		17577 X	17526	-0-	-51	-0-	17526	2	N	-0-			-0-
08		17577 X	17388	-0-	-189	-0-	17388	2	N	-0-			-0-
09		17010 X	16605	-0-	-405	-0-	16605	2	N	-0-			-0-
10		17577 X	17171	-0-	-406	-0-	17171	2	N	-0-			-0-
11		17010 X	16538	-0-	-472	-0-	16538	2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH 14101	PERF.14600 - 18909		
06		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2	N	-0-			-0-
07		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-			-0-
08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	-0-			-0-
09		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2	N	-0-			-0-
10		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2	N	-0-			-0-
*11		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009										TOTAL DEPTH 14049	PERF.14626 - 19200		
06		27450 X	26710	-0-	-740	-0-	26710	2	N	-0-			-0-
07		28334 X	27509	-0-	-825	-0-	27509	2	N	-0-			-0-
08		28241 X	27194	-0-	-1047	-0-	27194	2	N	-0-			-0-
09		27240 X	26371	-0-	-869	-0-	26371	2	N	-0-			-0-
10		27900 X	27400	-0-	-500	-0-	27400	2	N	-0-			-0-
11		26700 X	26015	-0-	-685	-0-	26015	2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010										TOTAL DEPTH 14077	PERF.14484 - 18961		
06		9300 X	9053	-0-	-247	-0-	9053	2	N	-0-			-0-
07		9610 X	9411	-0-	-199	-0-	9411	2	N	-0-			-0-
08		9610 X	9274	-0-	-336	-0-	9274	2	N	-0-			-0-
09		9300 X	8837	-0-	-463	-0-	8837	2	N	-0-			-0-
10		9610 X	9078	-0-	-532	-0-	9078	2	N	-0-			-0-
11		9120 X	8565	-0-	-555	-0-	8565	2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH 14078	PERF.14656 - 18931		
06		12180 X	12061	-0-	-119	-0-	12061	2	N	-0-			-0-
07		12586 X	12394	-0-	-192	-0-	12394	2	N	-0-			-0-
08		12462 X	12286	-0-	-176	-0-	12286	2	N	-0-			-0-
09		12180 X	11712	-0-	-468	-0-	11712	2	N	-0-			-0-
10		12586 X	11804	-0-	-782	-0-	11804	2	N	-0-			-0-
11		12060 X	11304	-0-	-756	-0-	11304	2	N	-0-			-0-
-----													
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH 14644	PERF.15157 - 19457		
06		13380 X	12638	-0-	-742	-0-	12595	2	43 9 N	39			189
07		13826 X	13594	-0-	-232	-0-	13561	2	33 9 N	30			219
08		13826 X	13444	-0-	-382	-0-	13413	2	31 9 N	28	192 1		55
09		13140 X	12729	-0-	-411	-0-	12674	2	55 9 N	50			105
10		13609 X	13085	-0-	-524	-0-	13060	2	25 9 N	23			128
11		13170 X	12432	-0-	-738	-0-	12399	2	33 9 N	30			158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
06		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13750	2	479	9	Y	435	490	1	7	8	37
07		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	14596	2	494	9	Y	449	440	1	2	8	44
08		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	13557	2	452	9	Y	411	401	1	1	8	53
09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12255	2	486	9	Y	442	379	1	1	8	115
10		13082 X	12874	-0-	-208	-0-	12241	2	633	9	Y	575	546	1	2	8	142
11		12660 X	11774	-0-	-886	-0-	11151	2	623	9	Y	566	588	1	2	8	118
-----																	
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573																	
06		18990 X	17002	-0-	-1988	-0-	16968	2	34	9	N	31					71
07		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19583	2	40	9	N	36					107
08		19623 X	17290	-0-	-2333	-0-	17258	2	32	9	N	29					136
09		18840 X	17114	-0-	-1726	-0-	17080	2	34	9	N	31					167
10		19623 X	17774	-0-	-1849	-0-	17737	2	37	9	N	34					201
11		18990 X	16731	-0-	-2259	-0-	16705	2	26	9	N	24					225
-----																	
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485																	
06		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6903	2	208	9	N	189	195	1			212
07		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7351	2	165	9	N	150					362
08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7683	2	223	9	N	203	390	1			175
09		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7479	2	219	9	N	199	196	1			178
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	2	230	9	N	209	189	1			198
*11		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7162	2	158	9	N	144					342
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	11092	-0-	11092	11092	10890	2	202	9	Y	184	233	1			63
11		0 Z	1777	-0-	1777	12869	1617	2	160	9	Y	145	122	1			86
-----																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180																	
06		5220 X	3932	-0-	-1288	-0-	3932	2			N	-0-					107
07		5394 X	3705	-0-	-1689	-0-	3693	2	12	9	N	11					118
08		5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2695	2	11	9	N	10					128
09		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					128
10		4495 X	592	-0-	-3903	-0-	586	2	6	9	N	5					133
11		3930 X	696	-0-	-3234	-0-	695	2	1	9	N	1					134
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416																	
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
10		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
-----																	
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076																	
06		11250 X	10538	-0-	-712	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
07		11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
08		11625 X	10097	-0-	-1528	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
09		11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10		11439 X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*11		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL	DEPTH	12171	PERF.12604 - 16777	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4091	2	67	9	N	61				223
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4392	2	63	9	N	57	185	1		95
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4242	2	74	9	N	67				162
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4000	2	91	9	N	83				245
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4184	2	98	9	N	89				334
*11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4052	2	96	9	N	87	193	1		228
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13095 - 19334	
06		19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18921	2	441	9	Y	401	503	1		205
07		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19421	2	530	9	Y	482	498	1		189
08		19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	19112	2	519	9	Y	472	506	1		155
09		5370 X	5356	-0-	-14	-0-	5262	2	94	9	Y	85	126	1		114
10		5549 X	5546	-0-	-3	-0-	5319	2	227	9	Y	206	250	1		70
11		5370 X	5341	-0-	-29	-0-	5162	2	179	9	Y	163	137	1		96
-----																
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL	DEPTH	14417	PERF.14700 - 19595	
06		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	18802	2	807	9	Y	734	745	1		456
07		19189 X	17696	-0-	-1493	-0-	16865	2	831	9	Y	755	744	1		467
08		19468 X	17429	-0-	-2039	-0-	16539	2	890	9	Y	809	1117	1		159
09		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	27344	2	859	9	Y	781	578	1		362
10		26918 X	26918	-0-	-0-	-0-	26918	2			Y	-0-				-0-
*11		33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	32667	2	1015	9	Y	923	970	1		297
-----																
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL	DEPTH	14128	PERF.14798 - 18863	
06		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			N	-0-				-0-
07		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-				-0-
08		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-				-0-
09		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-				-0-
10		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	19356	2			N	-0-				-0-
*11		18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-				-0-
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010												TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822 - 18608	
06		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	28826	2	253	9	N	230	181	1		569
07		30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	30215	2	223	9	N	203	181	1		591
08		29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	29665	2	178	9	N	162	384	1		369
09		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	28532	2	136	9	N	124				493
10		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	27484	2	290	9	N	264	369	1		388
*11		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	28532	2	146	9	N	133				521
-----																
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010												TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065 - 17679	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383 - 16688	
06		11880 X	11719	-0-	-161	-0-	11392	2	327	9	N	297	367	1		243
07		12276 X	11810	-0-	-466	-0-	11451	2	359	9	N	326	363	1		206
08		12276 X	12237	-0-	-39	-0-	11866	2	371	9	N	337	379	1		164
09		11880 X	11163	-0-	-717	-0-	10798	2	365	9	N	332	196	1		300
10		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	12698	2	370	9	N	336	385	1		251
*11		22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22039	2	568	9	N	516	589	1		178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		2130 X	2042	-0-	-88	-0-	2013	2	29	9	N	26	5	8		54	
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3869	2	139	9	N	126	2	8		178	
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4127	2	55	9	N	50	189	1	1 8	38	
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4341	2	160	9	N	145	2	8		181	
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4540	2	250	9	N	227	194	1	2 8	212	
*11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4325	2	154	9	N	140	189	1	2 8	161	
-----																	
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864	
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5046	2	128	9	N	116	185	1	1 8	103	
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5135	2	129	9	N	117				220	
08		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4984	2	118	9	N	107	185	1		142	
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4569	2	122	9	N	111	185	1		68	
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4463	2	132	9	N	120				188	
*11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4071	2	130	9	N	118	196	1		110	
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811	
06		9630 X	8926	-0-	-704	-0-	8926	2			N	-0-				132	
07		9951 X	8987	-0-	-964	-0-	8987	2			N	-0-				132	
08		9951 X	8205	-0-	-1746	-0-	8205	2			N	-0-				132	
09		9300 X	8241	-0-	-1059	-0-	8241	2			N	-0-				132	
10		9610 X	8164	-0-	-1446	-0-	8164	2			N	-0-				132	
11		8940 X	8074	-0-	-866	-0-	8074	2			N	-0-				132	
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH	14306	PERF.14739	- 18920	
06		15090 X	14305	-0-	-785	-0-	14305	2			N	-0-				18	
07		15593 X	13967	-0-	-1626	-0-	13967	2			N	-0-				18	
08		15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	13415	2			N	-0-				18	
09		14790 X	13207	-0-	-1583	-0-	13207	2			N	-0-				18	
10		14787 X	13363	-0-	-1424	-0-	13363	2			N	-0-				18	
11		14310 X	12037	-0-	-2273	-0-	12037	2			N	-0-				18	
-----																	
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH	11234	PERF.11775	- 16041	
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	4	2	8		70	
07		4154 X	2185	-0-	-1969	-0-	2116	2	69	9	N	63	95	1	1 8	37	
08		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5112	2	102	9	N	93	87	1	1 8	42	
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4227	2	106	9	N	96	97	1	1 8	40	
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3957	2	84	9	N	76	92	1	1 8	23	
11		4020 X	1300	-0-	-2720	-0-	1243	2	57	9	N	52	2	8		73	
-----																	
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH	12019	PERF.12653	- 16839	
06		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5178	2	310	9	N	282	374	1		174	
07		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5367	2	295	9	N	268	186	1		256	
08		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5304	2	292	9	N	265	171	1		350	
09		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5572	2	376	9	N	342	391	1		301	
10		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6464	2	383	9	N	348	385	1		264	
*11		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6474	2	446	9	N	405	389	1		280	
-----																	
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH	11945	PERF.12450	- 16807	
06		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1692	2	432	9	Y	393	468	1	18 8	33	
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1954	2	419	9	Y	381	374	1	5 8	35	
08		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1518	2	402	9	Y	365	287	1	6 8	107	
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1370	2	326	9	Y	296	383	1	3 8	17	
10		1612 N	735	-0-	-877	-0-	358	2	377	9	Y	343	192	1	6 8	162	
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	306	388	1	7 8	73	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5702	2	157	9	N	143	188	1		211		
07		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6114	2	189	9	N	172	188	1		195		
08		4991 X	4959	-0-	-32	-0-	4818	2	141	9	N	128	194	1		129		
09		4830 X	4552	-0-	-278	-0-	4530	2	22	9	N	20				149		
10		4991 X	4296	-0-	-695	-0-	4296	2			N	-0-				149		
11		4830 X	3718	-0-	-1112	-0-	3718	2			N	-0-				149		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
06		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11500	2	372	9	N	338	562	1		135		
07		11842 X	11249	-0-	-593	-0-	10882	2	367	9	N	334	189	1		280		
08		11842 X	10846	-0-	-996	-0-	10587	2	259	9	N	235	385	1		130		
09		11460 X	11284	-0-	-176	-0-	10967	2	317	9	N	288	195	1		223		
10		11842 X	11688	-0-	-154	-0-	11288	2	400	9	N	364	388	1		199		
*11		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11591	2	127	9	N	115	197	1		117		
-----																		
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
06		10590 X	7571	-0-	-3019	-0-	7226	2	345	9	N	314	377	1	84	8	53	
07		10943 X	7637	-0-	-3306	-0-	7386	2	251	9	N	228	174	1	27	8	80	
08		10943 X	7419	-0-	-3524	-0-	7165	2	254	9	N	231	189	1	30	8	92	
09		10020 X	7111	-0-	-2909	-0-	6858	2	253	9	N	230	190	1	15	8	117	
10		8680 X	7558	-0-	-1122	-0-	7196	2	362	9	N	329	196	1	37	8	213	
11		7560 X	6911	-0-	-649	-0-	6629	2	282	9	N	256	382	1	40	8	47	
-----																		
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
06		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8024	2	502	9	Y	456	508	1	7	8	27	
07		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	8810	2	490	9	Y	445	385	1	2	8	85	
08		8773 X	8316	-0-	-457	-0-	7858	2	458	9	Y	416	443	1	2	8	56	
09		8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	6621	2	437	9	Y	397	360	1	1	8	92	
10		9083 X	7145	-0-	-1938	-0-	6745	2	400	9	Y	364	371	1	1	8	84	
11		8790 X	6480	-0-	-2310	-0-	6107	2	373	9	Y	339	358	1	1	8	64	
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
06		13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	12823	2	328	9	N	298	376	1		122		
07		13423 X	13401	-0-	-22	-0-	13179	2	222	9	N	202				324		
08		13423 X	13376	-0-	-47	-0-	13057	2	319	9	N	290	379	1		235		
09		12990 X	12932	-0-	-58	-0-	12606	2	326	9	N	296	384	1		147		
10		13423 X	13356	-0-	-67	-0-	13031	2	325	9	N	295	195	1		247		
11		12990 X	12482	-0-	-508	-0-	12197	2	285	9	N	259	393	1		113		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
06		18930 X	18699	-0-	-231	-0-	18477	2	222	9	Y	202	261	1		103		
07		19561 X	19165	-0-	-396	-0-	18898	2	267	9	Y	243	251	1		95		
08		19561 X	18955	-0-	-606	-0-	18693	2	262	9	Y	238	255	1		78		
09		18930 X	18120	-0-	-810	-0-	17942	2	178	9	Y	162	126	1		114		
10		19561 X	18911	-0-	-650	-0-	18684	2	227	9	Y	206	250	1		70		
*11		19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19633	2	179	9	Y	163	137	1		96		
-----																		
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6243	2	372	9	N	338	381	1	4	8	167	
07		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6651	2	300	9	N	273	371	1	1	8	68	
08		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6471	2	259	9	N	235	193	1	1	8	109	
09		6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6149	2	326	9	N	296	182	1	1	8	222	
10		6789 X	6146	-0-	-643	-0-	5792	2	354	9	N	322	388	1	1	8	155	
11		6570 X	5569	-0-	-1001	-0-	5275	2	294	9	N	267	380	1	2	8	40	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161	- 21028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15547 2	321 9	N	292	370 1			257		
07		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16091 2	325 9	N	295	368 1			184		
08		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16002 2	416 9	N	378	371 1			191		
09		15690 X	15489	-0-	-201	-0-	15289 2	200 9	N	182	189 1			184		
10		16213 X	16081	-0-	-132	-0-	15733 2	348 9	N	316	384 1			116		
11		15690 X	15317	-0-	-373	-0-	15023 2	294 9	N	267	197 1			186		
-----																
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689	- 17036
06		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17472 2	1201 9	N	1092	956 1	24 8		260		
07		19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	18194 2	1177 9	N	1070	1128 1			202		
08		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18568 2	1161 9	N	1055	1140 1			117		
09		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	17147 2	1096 9	N	996	965 1			148		
10		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17883 2	1156 9	N	1051	975 1			224		
*11		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	17899 2	1123 9	N	1021	972 1			273		
-----																
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188	- 16714
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1321 2	119 9	Y	108	157 1	4 8		46		
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1273 2	114 9	Y	104	78 1			72		
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1268 2	108 9	Y	98	78 1			92		
09		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1062 2	99 9	Y	90	77 1			105		
10		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1069 2	106 9	Y	96	81 1			120		
11		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1041 2	106 9	Y	96	160 1			56		
-----																
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135	- 17441
06		8280 X	7934	-0-	-346	-0-	7792 2	142 9	N	129	186 1			104		
07		8556 X	7932	-0-	-624	-0-	7830 2	102 9	N	93				197		
08		8556 X	8028	-0-	-528	-0-	7892 2	136 9	N	124	189 1			132		
09		8280 X	7836	-0-	-444	-0-	7709 2	127 9	N	115				247		
10		8184 X	7854	-0-	-330	-0-	7713 2	141 9	N	128	196 1			179		
11		7920 X	7422	-0-	-498	-0-	7313 2	109 9	N	99				278		
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
06		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	13824 2	396 9	N	360	379 1			273		
07		14384 X	14053	-0-	-331	-0-	13700 2	353 9	N	321	368 1			226		
08		14384 X	13868	-0-	-516	-0-	13496 2	372 9	N	338	393 1			171		
09		13920 X	13261	-0-	-659	-0-	12885 2	376 9	N	342	383 1			130		
10		14384 X	13476	-0-	-908	-0-	13095 2	381 9	N	346	388 1			88		
11		13920 X	12587	-0-	-1333	-0-	12306 2	281 9	N	255	193 1			150		
-----																
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL DEPTH	12913	PERF.13110	- 17244
06		4260 X	3897	-0-	-363	-0-	3723 2	174 9	Y	158	202 1	11 8		65		
07		4402 X	3792	-0-	-610	-0-	3631 2	161 9	Y	146	110 1			101		
08		4402 X	3582	-0-	-820	-0-	3425 2	157 9	Y	143	109 1			135		
09		4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	3073 2	142 9	Y	129	113 1			151		
10		4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3408 2	144 9	Y	131	117 1			165		
11		3900 X	3295	-0-	-605	-0-	3140 2	155 9	Y	141	224 1			82		
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH	12369	PERF.12605	- 16895
06		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6251 2	242 9	N	220	187 1			348		
07		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6428 2	197 9	N	179	184 1			343		
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6352 2	237 9	N	215	382 1			176		
09		6180 X	5583	-0-	-597	-0-	5394 2	189 9	N	172	195 1			153		
10		6386 X	6056	-0-	-330	-0-	5844 2	212 9	N	193	194 1			152		
11		6180 X	4405	-0-	-1775	-0-	4219 2	186 9	N	169	194 1			127		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL DEPTH	13011	PERF.13919	- 20388
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	-0-	8832	2	498	9	Y	453	569	1	295	
07	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	-0-	8976	2	475	9	Y	432	365	1	362	
08	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	-0-	9033	2	407	9	Y	370	567	1	165	
09	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	-0-	9098	2	494	9	Y	449	382	1	232	
10	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	-0-	9290	2	494	9	Y	449	387	1	294	
*11	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-	8389	2	475	9	Y	432	385	1	341	
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12461	PERF.12491	- 16834
06	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	-0-	3315	2	286	9	N	260	182	1	372	
07	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	-0-	3490	2	307	9	N	279	367	1	284	
08	3875 X	3578	-0-	-297	-0-	-0-	3273	2	305	9	N	277	384	1	177	
09	3690 X	3369	-0-	-321	-0-	-0-	3085	2	284	9	N	258	197	1	238	
10	3782 X	3480	-0-	-302	-0-	-0-	3109	2	371	9	N	337	390	1	185	
11	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	-0-	2701	2	270	9	N	245			430	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099
06	6000 X	5929	-0-	-71	-0-	-0-	5678	2	251	9	N	228	373	1	212	
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	-0-	6811	2	294	9	N	267	186	1	293	
08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	6619	2	263	9	N	239	371	1	161	
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	-0-	6060	2	270	9	N	245	194	1	212	
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	-0-	6160	2	235	9	N	214	194	1	232	
11	6000 X	5624	-0-	-376	-0-	-0-	5417	2	207	9	N	188	193	1	227	
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
06	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	-0-	11042	2	370	9	N	336	189	1	432	
07	11408 X	11379	-0-	-29	-0-	-0-	11042	2	337	9	N	306	367	1	371	
08	11408 X	11109	-0-	-299	-0-	-0-	10720	2	389	9	N	354	569	1	156	
09	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	-0-	10770	2	376	9	N	342	189	1	309	
10	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	-0-	11615	2	363	9	N	330	382	1	257	
*11	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	-0-	10752	2	342	9	N	311	389	1	179	
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
06	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	-0-	8474	2	189	9	N	172			240	
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	-0-	9202	2	208	9	N	189	372	1	57	
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	-0-	9801	2	209	9	N	190	193	1	54	
09	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	-0-	9681	2	166	9	N	151			205	
10	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	-0-	9926	2	221	9	N	201	196	1	210	
*11	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	-0-	9687	2	228	9	N	207	194	1	223	
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	-0-	8280	2	435	9	N	395	190	1	355	
07	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	-0-	7753	2	334	9	N	304	375	1	284	
08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	-0-	7703	2	316	9	N	287	362	1	209	
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	-0-	7612	2	319	9	N	290	376	1	123	
10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	-0-	7694	2	298	9	N	271	202	1	192	
*11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	-0-	7146	2	361	9	N	328	394	1	126	
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481
06	5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	-0-	3666	2	323	9	N	294	377	1	345	
07	5177 X	4562	-0-	-615	-0-	-0-	4167	2	395	9	N	359	544	1	160	
08	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-	5528	2	463	9	N	421	384	1	197	
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	5402	2	433	9	N	394	385	1	206	
10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	-0-	5911	2	573	9	N	521	391	1	336	
*11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2	421	9	N	383	393	1	326	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7154	2	463	9	Y	421	370	1	428	
07	7533 X	7275	-0-	-258	-0-	6773	2	502	9	Y	456	364	1	520	
08	7533 X	7011	-0-	-522	-0-	6719	2	292	9	Y	265	536	1	249	
09	7290 X	6940	-0-	-350	-0-	6465	2	475	9	Y	432	375	1	306	
10	7533 X	7220	-0-	-313	-0-	6669	2	551	9	Y	501	389	1	418	
11	7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6278	2	406	9	Y	369	394	1	393	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

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

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

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

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

06	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	14859	2	814	9	N	740	369	1	872
07	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	15666	2	766	9	N	696	897	1	671
08	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15194	2	785	9	N	714	947	1	438
09	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14438	2	747	9	N	679	577	1	540
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14607	2	931	9	N	846	956	1	430
*11	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	13874	2	728	9	N	662	392	1	700

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

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

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

06	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	34194	2	987	9	N	897	933	1	872
07	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	35507	2	1059	9	N	963	931	1	904
08	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	35363	2	961	9	N	874	939	1	839
09	36298 X	36298	-0-	-0-	-0-	35322	2	976	9	N	887	956	1	770
10	36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	35978	2	715	9	N	650	949	1	471
*11	34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34047	2	875	9	N	795	394	1	872

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

06	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	10731	2	1267	9	N	1152	1495	1			308
07	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10937	2	1302	9	N	1184	923	1			569
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	11002	2	1328	9	N	1207	1539	1			237
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10527	2	1285	9	N	1168	972	1			433
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	10771	2	1230	9	N	1118	1171	1			380
*11	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	10198	2	1205	9	N	1095	979	1			496

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8144	2	711	9	N	646	741	1			342
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8211	2	693	9	N	630	557	1			415
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8013	2	671	9	N	610	756	1			269
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	7754	2	679	9	N	617	583	1			303
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8037	2	710	9	N	645	584	1			364
*11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7590	2	638	9	N	580	586	1			358

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

06	10170	X	8126	-0-	-2044	-0-	7490	2	636	9	N	578	551	1			366
07	10509	X	7854	-0-	-2655	-0-	7531	2	323	9	N	294	369	1			291
08	10509	X	7881	-0-	-2628	-0-	7555	2	326	9	N	296	381	1			206
09	9660	X	7080	-0-	-2580	-0-	6814	2	266	9	N	242	193	1			255
10	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	7443	2	205	9	N	186	186	1			255
*11	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9019	2	293	9	N	266	382	1			139

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

06	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	18963	2	399	9	N	363	370	1			381
07	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	17290	2	713	9	N	648	740	1			289
08	17825	X	16988	-0-	-837	-0-	16425	2	563	9	N	512	575	1			226
09	17250	X	16332	-0-	-918	-0-	15773	2	559	9	N	508	580	1			154
10	17825	X	16354	-0-	-1471	-0-	15869	2	485	9	N	441	380	1			215
11	17250	X	16220	-0-	-1030	-0-	15594	2	626	9	N	569	393	1			391

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

06	9390	X	8316	-0-	-1074	-0-	8118	2	198	9	N	180	184	1			177
07	9641	X	8586	-0-	-1055	-0-	8374	2	212	9	N	193	187	1			183
08	9641	X	8345	-0-	-1296	-0-	8119	2	226	9	N	205	189	1			199
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8597	2	235	9	N	214	192	1			221
10	9114	X	8955	-0-	-159	-0-	8920	2	35	9	N	32					253
11	8310	X	8269	-0-	-41	-0-	8119	2	150	9	N	136					389

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

06	17010	X	16870	-0-	-140	-0-	16376	2	494	9	N	449	550	1			224
07	17577	X	17191	-0-	-386	-0-	16711	2	480	9	N	436	368	1			292
08	17577	X	16861	-0-	-716	-0-	16436	2	425	9	N	386	566	1			112
09	17010	X	16198	-0-	-812	-0-	15741	2	457	9	N	415	197	1			330
10	17577	X	15651	-0-	-1926	-0-	15166	2	485	9	N	441	579	1			192
11	16860	X	15003	-0-	-1857	-0-	14438	2	565	9	N	514	391	1			315

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
06		15870 X	15157	-0-	-713	-0-	14836	2	321	9	N	292	370	1	183			
07		16399 X	14992	-0-	-1407	-0-	14574	2	418	9	N	380			563			
08		16399 X	12508	-0-	-3891	-0-	12186	2	322	9	N	293	569	1	287			
09		15870 X	12431	-0-	-3439	-0-	12048	2	383	9	N	348	397	1	238			
10		16399 X	12526	-0-	-3873	-0-	12099	2	427	9	N	388	393	1	233			
11		15150 X	12063	-0-	-3087	-0-	11623	2	440	9	N	400	388	1	245			
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
06		21810 X	20779	-0-	-1031	-0-	20742	2	37	9	N	34			196			
07		22537 X	21037	-0-	-1500	-0-	21001	2	36	9	N	33			229			
08		22351 X	19764	-0-	-2587	-0-	19735	2	29	9	N	26	192	1	63			
09		21420 X	18213	-0-	-3207	-0-	18185	2	28	9	N	25			88			
10		21886 X	18587	-0-	-3299	-0-	18547	2	40	9	N	36			124			
11		20790 X	17703	-0-	-3087	-0-	17670	2	33	9	N	30			154			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
06		27600 X	27318	-0-	-282	-0-	26831	2	487	9	N	443	563	1	401			
07		28520 X	26494	-0-	-2026	-0-	26134	2	360	9	N	327	379	1	349			
08		28520 X	26123	-0-	-2397	-0-	25820	2	303	9	N	275	386	1	238			
09		27600 X	24023	-0-	-3577	-0-	23705	2	318	9	N	289	385	1	142			
10		28520 X	23411	-0-	-5109	-0-	23231	2	180	9	N	164			306			
11		27330 X	20259	-0-	-7071	-0-	19955	2	304	9	N	276			582			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
06		33660 X	30937	-0-	-2723	-0-	30937	2			N	-0-			26			
07		34782 X	30619	-0-	-4163	-0-	30619	2			N	-0-			26			
08		34782 X	30051	-0-	-4731	-0-	30051	2			N	-0-			26			
09		33420 X	27445	-0-	-5975	-0-	27445	2			N	-0-			26			
10		33790 X	27476	-0-	-6314	-0-	27267	2	209	9	N	190			216			
11		30930 X	28836	-0-	-2094	-0-	28821	2	15	9	N	14	194	1	36			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13068	-	19316
06		19500 X	18885	-0-	-615	-0-	18885	2			N	-0-			-0-			
07		20150 X	18499	-0-	-1651	-0-	18499	2			N	-0-			-0-			
08		20150 X	19612	-0-	-538	-0-	19612	2			N	-0-			-0-			
09		19500 X	18681	-0-	-819	-0-	18681	2			N	-0-			-0-			
10		19871 X	17810	-0-	-2061	-0-	17810	2			N	-0-			-0-			
11		18990 X	18027	-0-	-963	-0-	18027	2			N	-0-			-0-			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL	DEPTH	12696	PERF.13096	-	17910
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5328	2	564	9	N	513	545	1	332			
07		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	5949	2	659	9	N	599	740	1	191			
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5652	2	576	9	N	524			715			
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5199	2	650	9	N	591	960	1	346			
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5383	2	551	9	N	501	578	1	269			
*11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5280	2	454	9	N	413	192	1	490			
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12412	PERF.12688	-	17028
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3943	2	152	9	N	138			355			
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4191	2	169	9	N	154	185	1	324			
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4007	2	179	9	N	163	386	1	101			
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3833	2	166	9	N	151			252			
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4025	2	145	9	N	132	194	1	190			
*11		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4279	2	254	9	N	231	196	1	225			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12423	-	17077
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5304	2	345	9	N	314	183	1	234			
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5310	2	326	9	N	296	185	1	345			
08		5580 X	5408	-0-	-172	-0-	4978	2	430	9	N	391	571	1	165			
09		5400 X	4642	-0-	-758	-0-	4368	2	274	9	N	249	196	1	218			
10		5580 X	4725	-0-	-855	-0-	4383	2	342	9	N	311	190	1	339			
11		5400 X	4392	-0-	-1008	-0-	4127	2	265	9	N	241	197	1	383			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL	DEPTH	12892	PERF.12738	-	22204
06		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10212	2	696	9	N	633	741	1	237			
07		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10115	2	617	9	N	561	366	1	432			
08		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10319	2	730	9	N	664	957	1	139			
09		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	9925	2	719	9	N	654	572	1	221			
10		10602 X	10294	-0-	-308	-0-	9509	2	785	9	N	714	591	1	344			
*11		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	9839	2	629	9	N	572	395	1	521			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL	DEPTH	340	PERF. N/A		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																		
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL	DEPTH	12144	PERF.12310	-	16858
06		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19243	2	1020	9	N	927	1024	1	147			
07		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	20375	2	1032	9	N	938	718	1	364			
08		20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	19580	2	976	9	N	887	1201	1	49			
09		19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	18206	2	975	9	N	886	776	1	159			
10		20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	19464	2	1002	9	N	911	857	1	212			
*11		19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19084	2	861	9	N	783	805	1	189			
-----																		
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL	DEPTH	12605	PERF.13334	-	17997
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6138	2	757	9	N	688	575	1	295			
07		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6318	2	706	9	N	642	752	1	185			
08		6634 X	6575	-0-	-59	-0-	5898	2	677	9	N	615	570	1	230			
09		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6880	2	718	9	N	653	748	1	135			
10		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7055	2	745	9	N	677	575	1	237			
11		6420 X	6072	-0-	-348	-0-	5432	2	640	9	N	582	586	1	233			
-----																		
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.13470	-	17688
06		10080 X	9392	-0-	-688	-0-	9152	2	240	9	N	218	191	1	116			
07		10416 X	8946	-0-	-1470	-0-	8722	2	224	9	N	204	190	1	130			
08		10416 X	8623	-0-	-1793	-0-	8372	2	251	9	N	228	195	1	163			
09		9900 X	7986	-0-	-1914	-0-	7780	2	206	9	N	187	177	1	173			
10		9827 X	8076	-0-	-1751	-0-	7845	2	231	9	N	210	195	1	188			
11		9390 X	7627	-0-	-1763	-0-	7393	2	234	9	N	213	195	1	206			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13753	-	18040
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		0	88630	-0-	88630	88630	87128	2	1502	9	N	1365	1349	1	225			
*11		158975 X	70345	-0-	-88630	-0-	69265	2	1080	9	N	982	958	1	249			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//														
OVERFLOW ENERGY, LLC														
STILES EAST SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

STILES WEST SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MOORE SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PNG OPERATING COMPANY														
ARMSTRONG														
WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953														
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-			70
07	496 N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-			70
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	895	3	28	9	N	25			95
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2572	3	57	9	N	52			147
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2487	3	44	9	N	40			187
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			187

  

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC														
SALLIE														
WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

NAOMI														
WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992														
06	0 W	8716	-0-	8716	265509	8474	2	242	9	N	220	547	1	166
07	0 W	4840	-0-	4840	270349	4718	2	122	9	N	111	189	1	88
08	0 W	5	-0-	5	270354	5	2			N	-0-			88
09	280078 X	9724	-0-	-270354	-0-	9496	2	228	9	N	207			295
10	18755 X	1976	-0-	-16779	-0-	1913	2	63	9	N	57	194	1	158
11	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT			158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC													836005							
STILES 16													WELL #: 5016	RRCID -> 139846	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 16767	PERF.12508 - 13437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75	1					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3
-----																				
BARTZ 19													WELL #: 1019	RRCID -> 167695	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 17150	PERF.15353 - 16392			
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	N	1	1	1						35
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-								35
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	N	1	1	1						35
09		1050 N	836	-0-	-214	-0-	48	1	787	2	N	1	1	1						35
10		1116 N	981	-0-	-135	-0-	57	1	923	2	N	1	1	1						35
*11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	N	1	1	1						35
-----																				
STILES 18													WELL #: 4018	RRCID -> 169349	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.12475 - 13583			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
-----																				
STILES 68													WELL #: 3068	RRCID -> 203583	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 14787	PERF.12662 - 13882			
06		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	403	1	7001	2	N	219	190	1						181
07		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	241	9	5959	2	N	80	184	1						77
08		2480 X	1989	-0-	-491	-0-	345	1	1876	2	N	1	2	1						76
09		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	112	1	4818	2	N	5	4	1						77
*10		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	293	1	5721	2	N	193	195	1						75
*11		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	351	1	7581	2	N	152	7	1						220
-----																				
STILES 3													WELL #: 203	RRCID -> 204790	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 14095	PERF.12576 - 13921			
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2277	2	N	35	1	1						132
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	39	9	2325	2	N	83	191	1						24
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	134	1	2189	2	N	1	1	1						24
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	91	9	1991	2	N	2	2	1						24
*10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	121	1	1917	2	N	3	3	1						24
*11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	N	39	2	1						61
-----																				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 X	1674	-0-	-786	-0-	91	1	1582	2	N	1	1 1	207
						1	9						
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	150	1	2590	2	N	1	1 1	207
						1	9						
08	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	106	1	1772	2	N	1	1 1	207
						1	9						
09	1860 X	1772	-0-	-88	-0-	101	1	1669	2	N	2	2 1	207
						2	9						
10	2542 X	1834	-0-	-708	-0-	106	1	1726	2	N	2	2 1	207
						2	9						
11	2460 X	1495	-0-	-965	-0-	87	1	1407	2	N	1	1 1	207
						1	9						

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	2	N	1	1 1	209
						1	9						
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	N	24	189 1	44
						26	9						
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1671	2	N	1	1 1	44
						1	9						
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	110	1	1818	2	N	77	2 1	119
						85	9						
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	3	3 1	119
						3	9						
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	2	N	75	2 1	192
						83	9						

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3047	2	50	9	N	45		170
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-		170
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3268	2	62	9	N	56	190 1	35
												1 8	
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-		35
*10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	N	38		73
*11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2965	2	11	9	N	10		83

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	937	1	1716	2	N	112	1 1	167
						123	9						
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	954	1	1909	2	N	2	1 1	168
						2	9						
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	902	1	1864	2	N	60	187 1	41
						66	9						
09	2790 N	2574	-0-	-216	-0-	757	1	1815	2	N	2	2 1	41
						2	9						
10	2852 N	2620	-0-	-232	-0-	843	1	1668	2	N	99	2 1	138
						109	9						
*11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	732	1	1586	2	N	2	2 1	138
						2	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2	N	91	190	1			141
						100	9									
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1983	2	N	1	1	1			141
						1	9									
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	83	185	1			39
						91	9									
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	146	2	1			183
						161	9									
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1765	2	N	2	2	1			183
						2	9									
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	106	1	1724	2	N	65	174	1			74
						72	9									

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	712	2	113	9	N	103					114
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					114
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					114
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					114
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	891	2	100	9	N	91	188	1			17
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					29
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					29
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-					29
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-					29
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					29
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					29

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	48	187	1			18
						53	9									
07	1178 N	842	-0-	-336	-0-	46	1	795	2	N	1					19
						1	9									
08	961 N	696	-0-	-265	-0-	39	1	657	2	N	-0-	1	1			18
09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	46	1	760	2	N	27	1	1			44
						30	9									
10	837 N	730	-0-	-107	-0-	40	1	645	2	N	41	1	1			84
						45	9									
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	1	1	1			84
						1	9									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					162
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1454	2	97	9	N	88	185	1			65
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14					79
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1237	2	23	9	N	21					100
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1467	2	35	9	N	32					132
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1385	2	25	9	N	23					155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	160	1	2789	2	N	116
							2	9				
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	161	1	2789	2	N	37
							122	9				
08		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	N	69
							36	9				
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	76
							10	9				
*10		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2717	2	N	92
							22	9				
*11		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	152	1	2471	2	N	92
							3	9				
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116												
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	N	14
							1	9				
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	14
08		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	62	1	1036	2	N	14
							1	9				
09		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	60	1	992	2	N	14
							1	9				
10		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	62	1	1016	2	N	14
							1	9				
*11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	14
							1	9				
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492												
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	N	151
							1	9				
07		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	62	1	1064	2	N	151
08		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	59	1	993	2	N	177
							30	9				
09		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	62	1	1023	2	N	56
							75	9				
*10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	N	56
							2	9				
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	56
							1	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

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

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1421	2	N	1	1 1	117
						1	9						
07	1612 X	1581	-0-	-31	-0-	82	1	1410	2	N	81		198
						89	9						
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	N	39	183 1	54
						43	9						
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	N	1	1 1	54
						1	9						
*10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	100	1	1630	2	N	2	2 1	54
						2	9						
*11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1570	2	N	216	189 1	81
						238	9						

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1288	1	4241	2	N	119	188 1	123
						131	9						
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1334	1	4515	2	N	88	1 1	210
						97	9						
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	1296	1	4550	2	N	34	189 1	55
						37	9						
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1066	1	3729	2	N	123	4 1	174
						135	9						
*10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1151	1	3587	2	N	4	5 1	173
						4	9						
*11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	1237	1	4082	2	N	78	4 1	247
						86	9						

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-		144
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	N	-0-		144
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	37	1	619	2	N	-0-		144
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	38	1	625	2	N	1	1 1	144
						1	9						
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	40	1	653	2	N	1	1 1	144
						1	9						
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	1 1	144
						1	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	N	56	148
						62	9					
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	41	188
						45	9					
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1751	2	N	67	66
						74	9					
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	N	2	66
						2	9					
*10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	2	N	51	114
						56	9					
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1840	2	N	24	136
						26	9					
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	883	1	585	2	N	-0-	40
07	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	411	1	739	2	N	66	106
						73	9					
08	1302 N	839	-0-	-463	-0-	47	1	792	2	N	-0-	106
09	1470 N	845	-0-	-625	-0-	48	1	796	2	N	1	106
						1	9					
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	45	1	729	2	N	16	121
						18	9					
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	2	122
						2	9					
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	N	1	104
						1	9					
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	N	1	104
						1	9					
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	2	N	6	109
						7	9					
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	1	109
						1	9					
*10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	1607	2	N	2	109
						2	9					
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2	109
						2	9					
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
06	2317 N	2252	-0-	-65	-0-	2252	2			N	-0-	87
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-	87
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	N	17	104
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-	104
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-	104
11	1710 X	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-	104



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	194	1	3371	2	N	6	7	1	191
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	190	1	3290	2	N	85	184	1	92
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	189	1	3153	2	N	6	7	1	91
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	189	1	3110	2	N	104	12	1	183
*10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	188	1	3061	2	N	45	205	1	23
*11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	175	1	2842	2	N	94	13	1	104
-----														
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	960	1	3897	2	N	70			131
07	8463 X	5035	-0-	-3428	-0-	989	1	4024	2	N	20			151
08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1079	1	7408	2	N	177	188	1	139
09	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	1003	1	6382	2	N	63			202
*10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1051	1	6745	2	N	134	185	1	151
*11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	935	1	5860	2	N	70			221
-----														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	158	1	2742	2	N	2	2	1	42
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	N	32	1	1	73
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	190	1	3167	2	N	63	2	1	134
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	3	3	1	134
*10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	219	1	3564	2	N	5	5	1	134
*11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	223	1	3628	2	N	84	192	1	26
-----														
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1254	1	7027	2	N	4	4	1	155
07	8990 X	8487	-0-	-503	-0-	1293	1	7175	2	N	17	2	1	170
08	8990 X	8750	-0-	-240	-0-	1319	1	7361	2	N	64	4	1	230
09	8550 X	7896	-0-	-654	-0-	1162	1	6726	2	N	7	6	1	231
10	8835 X	4098	-0-	-4737	-0-	962	1	3044	2	N	84	189	1	126
11	8280 X	6004	-0-	-2276	-0-	925	1	5073	2	N	5	5	1	126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	-0-			11
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	180	179	1	12
						198	9							
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	47	1	786	2	N	-0-			12
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	46	1	757	2	N	1	1	1	12
						1	9							
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	47	1	768	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	N	1	1	1	12
						1	9							
-----														
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
06	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	439	1	7624	2	N	109	190	1	87
						120	9							
07	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	425	1	7347	2	N	2	2	1	87
						2	9							
08	7440 X	7276	-0-	-164	-0-	407	1	6794	2	N	68	4	1	151
						75	9							
09	7200 X	7058	-0-	-142	-0-	399	1	6564	2	N	86	6	1	231
						95	9							
10	7440 X	7332	-0-	-108	-0-	420	1	6845	2	N	61	200	1	92
						67	9							
*11	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	429	1	6977	2	N	91	7	1	176
						100	9							
-----														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-			43
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-			43
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	N	-0-			43
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	32	1	529	2	N	1			44
						1	9							
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	32	1	528	2	N	1	1	1	44
						1	9							
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-			44
-----														
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
06	4800 X	4151	-0-	-649	-0-	218	1	3795	2	N	125	188	1	48
						138	9							
07	4867 X	4810	-0-	-57	-0-	263	1	4546	2	N	1	1	1	48
						1	9							
08	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	248	1	4141	2	N	109	2	1	155
						120	9							
09	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	241	1	3976	2	N	4	4	1	155
						4	9							
10	4805 X	4537	-0-	-268	-0-	256	1	4165	2	N	105	193	1	67
						116	9							
11	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	259	1	4211	2	N	29	4	1	92
						32	9							
-----														
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TAPSTONE ENERGY, LLC		//CONT.// 836005												
STILES 1		WELL #: 401		RRCID -> 224877		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16810		PERF.14689 - 16687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	338	-0-	338	338	19	1	319	2	N	-0-			107
09	14B2 EXT	1434	-0-	1434	1772	82	1	1351	2	N	1	1	1	107
						1	9							
10	14B2 EXT	1890	-0-	1890	3662	106	1	1733	2	N	46	2	1	151
						51	9							
11	14B2 EXT	1196	-0-	1196	4858	69	1	1127	2	N	-0-	1	1	150
STILES 18		WELL #: 6018R		RRCID -> 227451		COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 16500		PERF.12553 - 14476		
06	8310 X	5941	-0-	-2369	-0-	319	1	5548	2	N	67	3	1	147
						74	9							
07	7533 X	6099	-0-	-1434	-0-	333	1	5764	2	N	2	2	1	147
						2	9							
08	7347 X	5977	-0-	-1370	-0-	334	1	5580	2	N	57	186	1	18
						63	9							
09	6420 X	5767	-0-	-653	-0-	326	1	5374	2	N	61	5	1	74
						67	9							
10	6417 X	5650	-0-	-767	-0-	326	1	5316	2	N	7	7	1	74
						8	9							
11	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	306	1	4977	2	N	67	5	1	136
						74	9							
BARTZ 19		WELL #: 7019		RRCID -> 228319		COMPL. DATE 10/16/2008				TOTAL DEPTH 16616		PERF.12771 - 14534		
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	101	1	1763	2	N	76	1	1	132
						84	9							
07	2263 N	1614	-0-	-649	-0-	86	1	1492	2	N	33	1	1	164
						36	9							
08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	109	1	1816	2	N	1	1	1	164
						1	9							
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	3	2	1	165
						3	9							
*10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	2	N	49	190	1	24
						54	9							
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	104	1	1696	2	N	2	2	1	24
						2	9							
STILES 1		WELL #: 601		RRCID -> 228350		COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 16715		PERF.14935 - 16614		
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	225	1	3909	2	N	2	2	1	161
						2	9							
07	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	116	1	2011	2	N	1	1	1	161
						1	9							
08	2666 X	2661	-0-	-5	-0-	150	1	2510	2	N	1	1	1	161
						1	9							
09	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	117	1	1920	2	N	2	2	1	161
						2	9							
10	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	112	1	1827	2	N	23	3	1	181
						25	9							
11	2580 X	1536	-0-	-1044	-0-	89	1	1446	2	N	1	2	1	180
						1	9							
STILES 1		WELL #: 501		RRCID -> 228541		COMPL. DATE 11/05/2009				TOTAL DEPTH 16794		PERF.13102 - 14656		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3019	-0-	19	19	754	1	2092	2	N	157		187
07	2859 N	2840	-0-	-19	-0-	173	9	1959	2	N	50	184 1	53
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	55	9	1967	2	N	-0-		53
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	726	1	1904	2	N	-0-		53
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	861	1	1839	2	N	47		100
11	2880 X	2635	-0-	-245	-0-	52	9	1797	2	N	-0-		100

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

06	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	108	1	1870	2	N	1	1 1	51
07	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	1	9	2400	2	N	1	1 1	51
08	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	137	1	2288	2	N	32	1 1	82
09	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	35	9	2231	2	N	3	2 1	83
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	135	1	2206	2	N	68	3 1	148
*11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	75	9	2191	2	N	2	2 1	148

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

06	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	197	1	3429	2	N	72	188 1	72
07	4030 X	3609	-0-	-421	-0-	79	9	3399	2	N	12	1 1	83
08	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	197	1	3235	2	N	1	2 1	82
09	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	13	9	3228	2	N	4	3 1	83
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	196	1	3304	2	N	101	5 1	179
11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	4	9	3146	2	N	3	3 1	179

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

06	5130 X	5113	-0-	-17	-0-	274	1	4759	2	N	73	9 1	183
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	80	9	5077	2	N	86	184 1	85
08	5301 X	5253	-0-	-48	-0-	294	1	4906	2	N	48	9 1	124
09	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	95	9	4520	2	N	92	14 1	202
10	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	294	1	4754	2	N	21	22 1	201
11	5280 X	4956	-0-	-324	-0-	53	9	4591	2	N	75	16 1	260

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	159	1	2759	2	N	1	1	484
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	N	2	368	118
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	49		167
09	2730 N	2072	-0-	-658	-0-	119	1	1951	2	N	2	2	167
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	130	1	2113	2	N	3	3	167
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	2	2	167

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-		136
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-		136
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-		136
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	46	1	752	2	N	1	1	136
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	47	1	766	2	N	1	1	136
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	1	1	136

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

06	2430 X	1314	-0-	-1116	-0-	71	1	1228	2	N	14	1	105
07	2511 X	1650	-0-	-861	-0-	88	1	1516	2	N	42		147
08	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	89	1	1480	2	N	92	189	50
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	N	1	1	50
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	N	94	2	142
*11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	2	N	2	2	142

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	248	1	4306	2	N	138	184	131
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	N	86	184	33
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	253	1	4224	2	N	129	2	160
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	230	1	3788	2	N	4	4	160
*10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	238	1	3884	2	N	111	191	80
*11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	230	1	3742	2	N	92	4	168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	1290	1	4271	2	N	38	44
						42	9					
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1348	1	5226	2	N	48	90
						53	9					
08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1351	1	4546	2	N	69	156
						76	9					
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1051	1	3337	2	N	42	195
						46	9					
*10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1312	1	3798	2	N	73	77
						80	9					
*11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1222	1	3137	2	N	31	105
						34	9					
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
06	3480 X	2935	-0-	-545	-0-	160	1	2773	2	N	2	138
						2	9					
07	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	169	1	2918	2	N	120	74
						132	9					
08	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	163	1	2724	2	N	2	74
						2	9					
09	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	155	1	2545	2	N	3	75
						3	9					
10	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	168	1	2733	2	N	4	75
						4	9					
11	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	169	1	2754	2	N	109	181
						120	9					
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
07	14B2 EXT	2399	-0-	2399	2399	131	1	2268	2	N	-0-	207
08	14B2 EXT	11690	-0-	11690	14089	660	1	11019	2	N	10	30
						11	9					
09	T. A.	16343	-0-	16343	30432	929	1	15296	2	N	107	122
						118	9				2 8	
10	14B2 EXT	16111	-0-	16111	46543	927	1	15099	2	N	77	178
						85	9					
*11	61651 X	15108	-0-	-46543	-0-	873	1	14204	2	N	28	191
						31	9					
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561												
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	184	1	3196	2	N	2	194
						2	9					
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	193	1	3332	2	N	2	195
						2	9					
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	192	1	3209	2	N	1	194
						1	9					
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	2	N	44	51
						48	9				187 1	
*10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	199	1	3246	2	N	59	106
						65	9				4 1	
*11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	171	1	2777	2	N	3	106
						3	9				3 1	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		8280 X	7579	-0-	-701	-0-	7570	2	9	9	N	8	183	1
07		8556 X	7929	-0-	-627	-0-	7920	2	9	9	N	8	5	8
08		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8338	2	7	9	N	6	6	8
09		8070 X	6796	-0-	-1274	-0-	6739	2	57	9	N	52	6	8
10		8091 X	6401	-0-	-1690	-0-	6398	2	3	9	N	3	3	8
11		7680 X	5379	-0-	-2301	-0-	5301	2	78	9	N	71	2	8
-----														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3973	2	34	9	N	31		
07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-		
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	N	69		
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6		
*10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3620	2	52	9	N	47		
*11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4092	2	47	9	N	43	183	1
-----														
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
06		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	265	1	4603	2	N	255	190	1
07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	281	9	5101	2	N	3	2	1
08		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	295	1	5579	2	N	86	3	1
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	3	9	4954	2	N	6	5	1
*10		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	334	1	5393	2	N	78	194	1
*11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	95	9	4190	2	N	5	5	1
-----														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
06		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	295	1	5131	2	N	46	3	1
07		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	51	9	4968	2	N	28	2	1
08		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	287	1	5157	2	N	40	188	1
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	31	9	4367	2	N	37	4	1
*10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	309	1	5000	2	N	58	7	1
*11		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	44	9	5003	2	N	45	5	1
-----														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
06		4830 X	4402	-0-	-428	-0-	237	1	4113	2	N	47	2	1
07		4526 X	4472	-0-	-54	-0-	52	9	4183	2	N	43	1	1
08		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	242	1	4100	2	N	104	185	1
09		4410 X	4271	-0-	-139	-0-	47	9	3965	2	N	59	4	1
10		4557 X	4452	-0-	-105	-0-	246	1	4189	2	N	5	6	1
11		4410 X	4182	-0-	-228	-0-	114	9	3936	2	N	4	4	1
-----														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
06		4830 X	4402	-0-	-428	-0-	241	1	4113	2	N	47	2	1
07		4526 X	4472	-0-	-54	-0-	65	9	4183	2	N	43	1	1
08		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	257	1	4100	2	N	104	185	1
09		4410 X	4271	-0-	-139	-0-	6	9	3965	2	N	59	4	1
10		4557 X	4452	-0-	-105	-0-	64	9	4189	2	N	5	6	1
11		4410 X	4182	-0-	-228	-0-	4	9	3936	2	N	4	4	1



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	6815	-0-	-115	-0-	367	1	6380	2	N	62	4 1	192
07	7192 X	6819	-0-	-373	-0-	68	9	6444	2	N	2	2 1	192
08	7192 X	6822	-0-	-370	-0-	373	1	6365	2	N	69	189 1	72
09	6960 X	6421	-0-	-539	-0-	2	9	5988	2	N	63	6 1	129
10	7099 X	6793	-0-	-306	-0-	381	1	6349	2	N	49	9 1	169
11	6810 X	6392	-0-	-418	-0-	76	9	5953	2	N	66	6 1	229
						364	1						
						69	9						
						390	1						
						54	9						
						366	1						
						73	9						
-----													
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490													
06	5340 X	4644	-0-	-696	-0-	252	1	4385	2	N	6	3 1	186
07	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	7	9	4578	2	N	72	187 1	71
08	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	265	1	4508	2	N	77	2 1	146
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	79	9	4254	2	N	45	4 1	187
10	5053 X	4699	-0-	-354	-0-	270	1	4348	2	N	76	188 1	75
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	85	9	4158	2	N	4	4 1	75
						258	1						
						50	9						
						267	1						
						84	9						
						256	1						
						4	9						
-----													
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472													
06	2550 X	1805	-0-	-745	-0-	1805	2			N	-0-		17
07	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			N	-0-		17
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-		17
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-		17
10	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2050	2	130	9	N	118		135
11	2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			N	-0-		135
-----													
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654													
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-		26
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	849	2	N	133		159
						146	9						
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	N	1	1 1	159
						1	9						
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	2	N	39	1 1	197
						43	9						
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1189	2	N	2	2 1	197
						2	9						
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	1	1 1	197
						1	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	325	1	5643	2	N	49	3	1	195
						54	9							
07	6262 X	6082	-0-	-180	-0-	331	1	5728	2	N	21	189	1	27
						23	9							
08	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	335	1	5592	2	N	57	3	1	81
						63	9							
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	302	1	4973	2	N	94	5	1	170
						103	9							
10	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	335	1	5454	2	N	10	7	1	173
						11	9							
11	6030 X	6014	-0-	-16	-0-	346	1	5629	2	N	35	189	1	19
						39	9							
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
06	8190 X	7958	-0-	-232	-0-	1236	1	6718	2	N	4	4	1	148
						4	9							
07	8308 X	8165	-0-	-143	-0-	1234	1	6921	2	N	9	2	1	155
						10	9							
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1306	1	7152	2	N	4	4	1	155
						4	9							
09	7950 X	7757	-0-	-193	-0-	1209	1	6381	2	N	152	6	1	301
						167	9							
*10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1232	1	9326	2	N	15	193	1	123
						17	9							
11	7950 X	6232	-0-	-1718	-0-	891	1	5334	2	N	6	7	1	122
						7	9							
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	417	1	7245	2	N	3	183	1	45
						3	9							
07	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	429	1	7416	2	N	62	2	1	105
						68	9							
08	7967 X	7795	-0-	-172	-0-	434	1	7245	2	N	105	176	1	34
						116	9							
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	408	1	6726	2	N	7	6	1	35
						8	9							
10	7967 X	7246	-0-	-721	-0-	414	1	6752	2	N	73	9	1	99
						80	9							
11	7680 X	6164	-0-	-1516	-0-	351	1	5712	2	N	92	6	1	185
						101	9							
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
06	6660 X	6285	-0-	-375	-0-	342	1	5941	2	N	2	3	1	131
						2	9							
07	6882 X	6542	-0-	-340	-0-	351	1	6074	2	N	106	2	1	235
						117	9							
08	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	366	1	6109	2	N	31	3	1	263
						34	9							
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	N	93	190	1	166
						102	9							
10	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	374	1	6100	2	N	8	8	1	166
						9	9							
11	6330 X	6080	-0-	-250	-0-	346	1	5632	2	N	93	192	1	67
						102	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	1133 1	4916 2	N	73	3 1		148
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	80 9	1172 1	N	66	186 1		28
08	6324 X	5990	-0-	-334	-0-	73 9	1120 1	N	16	3 1		41
09	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	18 9	1107 1	N	68	4 1		105
10	6324 X	5866	-0-	-458	-0-	75 9	1163 1	N	59	6 1		158
11	6120 X	5791	-0-	-329	-0-	65 9	1134 1	N	27	5 1		180
						30 9						

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

06	4230 X	3810	-0-	-420	-0-	207 1	3602 2	N	1	2 1		197
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	1 9	227 1	N	53	181 1		69
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	58 9	236 1	N	2	2 1		69
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	2 9	230 1	N	45	3 1		111
*10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	50 9	258 1	N	35	6 1		140
*11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	39 9	245 1	N	3	4 1		139
						3 9						

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

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

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

06	4530 X	4240	-0-	-290	-0-	1151 1	3022 2	N	61	2 1		73
07	4681 X	4483	-0-	-198	-0-	67 9	1261 1	N	68	1 1		140
08	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	75 9	1257 1	N	62	2 1		200
09	4320 X	4211	-0-	-109	-0-	68 9	1221 1	N	63	190 1		73
10	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	69 9	1207 1	N	56	4 1		125
11	4350 X	4065	-0-	-285	-0-	62 9	1213 1	N	91	3 1		213
						100 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4573	2	N	32	327
						35	9					
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	N	35	172
						39	9					
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	302	1	5047	2	N	58	227
						64	9					
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	102	145
						112	9					
*10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3366	2	N	5	145
						6	9					
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	194	1	3150	2	N	56	198
						62	9					
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
06	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-	196
07	10385 X	9863	-0-	-522	-0-	9853	2	10	9	N	9	39
08	10385 X	9835	-0-	-550	-0-	9835	2			N	-0-	39
09	9960 X	9128	-0-	-832	-0-	9128	2			N	-0-	39
10	10137 X	9097	-0-	-1040	-0-	9097	2			N	-0-	39
11	9810 X	8511	-0-	-1299	-0-	8511	2			N	-0-	39
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
06	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	286	1	4965	2	N	77	176
						85	9					
07	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	294	1	5075	2	N	41	30
						45	9					
08	5704 X	4336	-0-	-1368	-0-	245	1	4090	2	N	1	29
						1	9					
09	5520 X	4428	-0-	-1092	-0-	253	1	4169	2	N	5	30
						6	9					
*10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	340	1	5548	2	N	136	159
						150	9					
11	5340 X	4770	-0-	-570	-0-	276	1	4490	2	N	4	158
						4	9					
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498												
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	171	1	2978	2	N	1	111
						1	9					
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	177	1	3054	2	N	85	195
						94	9					
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	2	N	2	195
						2	9					
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	175	1	2888	2	N	4	196
						4	9					
*10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	180	1	2928	2	N	67	76
						74	9					
*11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	172	1	2796	2	N	3	76
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	539	1	9366	2	N	61	5 1	260
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	549	1	9482	2	N	68	184 1	144
08	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	566	1	9446	2	N	45	5 1	184
09	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	540	1	8899	2	N	9	8 1	185
10	10292 X	9835	-0-	-457	-0-	560	1	9133	2	N	129	200 1	114
11	9960 X	9286	-0-	-674	-0-	532	1	8651	2	N	94	9 1	199

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	964	1	4862	2	N	57	7 8	253
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1059	1	4844	2	N	231	361 1 8 8	115
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	1050	1	4720	2	N	56	6 8	165
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1027	1	4607	2	N	48	6 8	207
*10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1079	1	4638	2	N	68	2 8	273
*11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	1044	1	4344	2	N	2	2 8	273

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

06	8070 X	6246	-0-	-1824	-0-	332	1	5768	2	N	133	188 1	127
07	7843 X	6308	-0-	-1535	-0-	345	1	5961	2	N	2	2 1	127
08	7037 X	6153	-0-	-884	-0-	340	1	5669	2	N	131	190 1	68
09	6810 X	5398	-0-	-1412	-0-	309	1	5082	2	N	6	5 1	69
10	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	339	1	5526	2	N	130	8 1	191
11	6240 X	5634	-0-	-606	-0-	326	1	5302	2	N	5	5 1	191

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

06	16680 X	16246	-0-	-434	-0-	16238	2	8	9	N	7		66
07	17639 X	16518	-0-	-1121	-0-	16518	2			N	-0-		66
08	17639 X	16310	-0-	-1329	-0-	16237	2	73	9	N	66	1 8	131
09	16530 X	15188	-0-	-1342	-0-	15188	2			N	-0-		131
10	17019 X	16036	-0-	-983	-0-	15957	2	79	9	N	72		203
11	16260 X	15000	-0-	-1260	-0-	15000	2			N	-0-		203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4295	-0-	-385	-0-	229	1	3978	2	N	80	2	1	111
						88	9							
07	4836 X	4149	-0-	-687	-0-	227	1	3921	2	N	1	1	1	111
						1	9							
08	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	227	1	3784	2	N	112	2	1	221
						123	9							
09	4290 X	3960	-0-	-330	-0-	226	1	3720	2	N	13	187	1	47
						14	9							
10	4433 X	4163	-0-	-270	-0-	235	1	3823	2	N	95	5	1	137
						105	9							
11	4290 X	3961	-0-	-329	-0-	228	1	3709	2	N	22	4	1	155
						24	9							
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1044	1	346	2	N	102	180	1	43
						112	9							
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	2	N	91			134
						100	9							
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1079	1	218	2	N	-0-			134
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	40			174
						44	9							
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1079	1	529	2	N	66	178	1	62
						73	9							
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1044	1	417	2	N	56			118
						62	9							
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594														
06	18150 X	13717	-0-	-4433	-0-	746	1	12964	2	N	6	9	1	196
						7	9							
07	25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	1414	1	24442	2	N	48	191	1	53
						53	9							
08	29890 X	29890	-0-	-0-	-0-	1689	1	28187	2	N	13	14	1	52
						14	9							
09	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	1684	1	27722	2	N	77	25	1	104
						85	9							
*10	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	1497	1	24388	2	N	150	35	1	219
						165	9							
*11	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	1339	1	21788	2	N	22	23	1	218
						24	9							
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	N	1	1	1	119
						1	9							
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2545	2	N	1	1	1	119
						1	9							
08	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	137	1	2285	2	N	1	1	1	119
						1	9							
09	2490 N	2218	-0-	-272	-0-	127	1	2089	2	N	2	2	1	119
						2	9							
10	2697 N	2032	-0-	-665	-0-	117	1	1912	2	N	3	3	1	119
						3	9							
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2179	2	N	2	2	1	119
						2	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 16													WELL #: 7016									
RRCID -> 247157													COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 16572		PERF.12533 - 14719					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	7440 X	7427	-0-	-13	-0-	1142	1	6205	2	N	73	186	1	102								
07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1242	1	6574	2	N	12	2	1	112								
08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1188	1	6457	2	N	95	3	1	204								
09	7440 X	7205	-0-	-235	-0-	1183	1	5961	2	N	55	190	1	69								
10	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	1211	1	6210	2	N	81	9	1	141								
11	7590 X	7028	-0-	-562	-0-	1179	1	5815	2	N	31	6	1	166								
SIDNEY													WELL #: 305		RRCID -> 248722		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16820		PERF.15066 - 16629	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144								
TYLER 55													WELL #: 2		RRCID -> 254294		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 17050		PERF.12704 - 16985	
06	22890 X	21750	-0-	-1140	-0-	2491	1	19158	2	N	92	187	1	95								
07	23653 X	21373	-0-	-2280	-0-	2513	1	18746	2	N	104	11	1	188								
08	23095 X	21886	-0-	-1209	-0-	2580	1	19205	2	N	92	199	1	81								
09	22350 X	18516	-0-	-3834	-0-	2268	1	16126	2	N	111	26	1	163								
10	22754 X	16764	-0-	-5990	-0-	2130	1	14561	2	N	66	27	1	199								
11	21750 X	19013	-0-	-2737	-0-	2543	1	16392	2	N	71	204	1	64								
STILES 18													WELL #: 1318SL		RRCID -> 254537		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13450 - 17972	
06	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	1161	1	20178	2	Y	374	113	0	425								
07	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	1188	1	20538	2	Y	838	570	0	495								
08	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1187	1	19809	2	Y	754	597	0	450								
09	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1139	1	18753	2	Y	652	461	0	429								
*10	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1177	1	19164	2	Y	1071	790	0	484								
*11	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1138	1	18517	2	Y	786	603	0	450								
STILES 68 SL													WELL #: 1868H		RRCID -> 256588		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13912 - 17926	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	26888 X	26888	-0-	-0-	-0-	1432	1	24889	2	Y	515	214 0	228 1	253
07	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	1387	1	23970	2	Y	425	157 0	209 1	312
08	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1447	1	24159	2	Y	445	23 0	403 1	331
09	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	1426	1	23471	2	Y	471	595 1		207
*10	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	1440	1	23473	2	Y	469	38 0	440 1	198
*11	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	1403	1	22828	2	Y	448	168 0	259 1	219
-----														
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
06	13560 X	11344	-0-	-2216	-0-	580	1	10086	2	N	616	627 0	22 1	242
07	13950 X	11659	-0-	-2291	-0-	678	1	10396	2	N	602	506 0	31 1	307
08	13020 X	10793	-0-	-2227	-0-	601	1	9691	2	N	474	483 0	36 1	262
09	12540 X	10513	-0-	-2027	-0-	581	1	9345	2	N	546	503 0	78 1	227
10	12307 X	10550	-0-	-1757	-0-	521	1	9484	2	N	440	350 0	69 1	248
11	11340 X	9705	-0-	-1635	-0-	567	1	8948	2	N	188	252 0	21 1	163
-----														
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	53469 X	53469	-0-	-0-	-0-	2843	1	49397	2	N	1117	325 0	1019 1	957
07	55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	1229	1	51381	2	N	1167	306 0	805 1	1013
08	53362 X	53362	-0-	-0-	-0-	2973	1	49005	2	N	1291	358 0	1018 1	928
09	51777 X	51777	-0-	-0-	-0-	1284	1	47619	2	N	1151	278 0	721 1	1080
*10	52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	2937	1	48441	2	N	1189	201 0	1315 1	753
*11	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	1420	1	45986	2	N	941	161 0	502 1	1031
-----														
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	597	1	10381	2	Y	244	384	1	85
						268	9							
07	11780 X	11597	-0-	-183	-0-	622	1	10747	2	Y	207	193	1	99
						228	9							
08	11780 X	11425	-0-	-355	-0-	637	1	10625	2	Y	148	192	1	55
						163	9							
09	11370 X	10983	-0-	-387	-0-	615	1	10122	2	Y	224	206	1	73
						246	9							
10	11749 X	11075	-0-	-674	-0-	627	1	10215	2	Y	212	221	1	64
						233	9							
11	11250 X	10799	-0-	-451	-0-	612	1	9953	2	Y	213	212	1	65
						234	9							
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	503	1	8739	2	Y	368	352	0	242
						405	9							
07	9641 X	8849	-0-	-792	-0-	468	1	8095	2	Y	260	231	0	253
						286	9							
08	9641 X	9090	-0-	-551	-0-	501	1	8367	2	Y	202	201	0	232
						222	9							
09	9660 X	8260	-0-	-1400	-0-	455	1	7495	2	Y	282	239	0	227
						310	9							
10	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	505	1	8231	2	Y	230	172	0	236
						253	9							
11	9660 X	6849	-0-	-2811	-0-	391	1	6369	2	Y	81	108	0	191
						89	9							
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
06	72272 X	72272	-0-	-0-	-0-	3871	1	67261	2	Y	1036	295	0	558
						1140	9					24	8	
07	72291 X	72291	-0-	-0-	-0-	3884	1	67127	2	Y	1164	432	0	665
						1280	9					18	8	
08	71092 X	71092	-0-	-0-	-0-	3948	1	65905	2	Y	1126	218	0	766
						1239	9					13	8	
09	65468 X	65468	-0-	-0-	-0-	3681	1	60607	2	Y	1073	296	0	697
						1180	9					2	8	
*10	66157 X	66157	-0-	-0-	-0-	3756	1	61200	2	Y	1092	431	0	452
						1201	9							
*11	62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	3539	1	57561	2	Y	1040	563	0	399
						1144	9					1	8	
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
06	12180 X	11115	-0-	-1065	-0-	592	1	10290	2	Y	212	212	0	62
						233	9							
07	13330 X	11353	-0-	-1977	-0-	605	1	10458	2	Y	264	207	0	102
						290	9							
08	13330 X	11816	-0-	-1514	-0-	652	1	10882	2	Y	256	238	0	95
						282	9							
09	12900 X	11354	-0-	-1546	-0-	634	1	10444	2	Y	251	230	0	70
						276	9							
10	12865 X	12004	-0-	-861	-0-	676	1	11017	2	Y	283	202	0	98
						311	9							
*11	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	699	1	11366	2	Y	258	269	0	64
						284	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11040 X	10608	-0-	-432	-0-	1371	1	9061	2	Y	160	189	1			176
07	11408 X	10895	-0-	-513	-0-	1393	1	9329	2	Y	157	188	1	1	8	144
08	11067 X	10685	-0-	-382	-0-	1371	1	9139	2	Y	159	195	1	1	8	107
09	10710 X	10171	-0-	-539	-0-	1373	1	8627	2	Y	155	195	1			67
10	11036 X	10223	-0-	-813	-0-	1344	1	8713	2	Y	151	12	1	1	8	205
11	10620 X	9763	-0-	-857	-0-	1340	1	8255	2	Y	153	195	1			163
-----																
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750																
06	11400 X	10420	-0-	-980	-0-	555	1	9638	2	Y	206	114	0	200	1	102
07	11563 X	10623	-0-	-940	-0-	569	1	9826	2	Y	207	159	0	13	1	137
08	11470 X	10374	-0-	-1096	-0-	573	1	9559	2	Y	220	198	0	22	1	136
09	11010 X	9611	-0-	-1399	-0-	533	1	8782	2	Y	269	235	0	46	1	124
10	11377 X	10040	-0-	-1337	-0-	562	1	9156	2	Y	293	214	0	50	1	153
11	10410 X	9540	-0-	-870	-0-	537	1	8731	2	Y	247	266	0	20	1	114
-----																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640																
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	1012	1	7778	2	Y	64	193	1	7	8	82
07	9145 X	9039	-0-	-106	-0-	1034	1	7712	2	Y	266	198	1	6	8	144
08	9176 X	8771	-0-	-405	-0-	1018	1	7580	2	Y	157	196	1	5	8	100
09	8880 X	8023	-0-	-857	-0-	969	1	6892	2	Y	147	3	0	28	1	211
10	9176 X	8326	-0-	-850	-0-	1047	1	7158	2	Y	110	220	1	4	8	97
11	8850 X	7711	-0-	-1139	-0-	1009	1	6507	2	Y	177	210	1	4	8	60
-----																
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950																
06	11640 X	10488	-0-	-1152	-0-	559	1	9708	2	Y	201	374	1			68
07	11687 X	10551	-0-	-1136	-0-	566	1	9784	2	Y	183	184	1			67
08	11315 X	10348	-0-	-967	-0-	573	1	9558	2	Y	197	196	1			68
09	10530 X	9555	-0-	-975	-0-	535	1	8807	2	Y	194	204	1			58
10	10850 X	10171	-0-	-679	-0-	577	1	9408	2	Y	169	29	1			198
11	10500 X	9584	-0-	-916	-0-	552	1	8977	2	Y	50	198	1			50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	31890 X	27165	-0-	-4725	-0-	1448	1	25150	2	Y	515	398 1	625
07	31310 X	28419	-0-	-2891	-0-	1518	1	26232	2	Y	608	941 1	290
08	30628 X	23457	-0-	-7171	-0-	1295	1	21610	2	Y	502	567 1	224
09	28770 X	26321	-0-	-2449	-0-	1470	1	24206	2	Y	586	397 1	413
10	28427 X	27775	-0-	-652	-0-	1555	1	25336	2	Y	804	370 0	417
11	27510 X	23851	-0-	-3659	-0-	1336	1	21742	2	Y	703	608 0	300
-----													
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707													
06	22530 X	19697	-0-	-2833	-0-	1053	1	18300	2	Y	313	196 1	220
07	21948 X	16480	-0-	-5468	-0-	885	1	15305	2	Y	264	376 1	108
08	21390 X	19853	-0-	-1537	-0-	1101	1	18379	2	Y	339	199 1	248
09	19800 X	16402	-0-	-3398	-0-	922	1	15183	2	Y	270	386 1	132
10	20367 X	18228	-0-	-2139	-0-	1033	1	16832	2	Y	330	208 1	254
11	19710 X	17344	-0-	-2366	-0-	985	1	16018	2	Y	310	386 1	178
-----													
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664													
06	16560 X	15265	-0-	-1295	-0-	825	1	14345	2	Y	86	196 1	66
07	16895 X	15814	-0-	-1081	-0-	837	1	14470	2	Y	461	384 1	143
08	16740 X	15203	-0-	-1537	-0-	842	1	14051	2	Y	282	203 1	222
09	16200 X	13573	-0-	-2627	-0-	762	1	12544	2	Y	243	395 1	70
10	16430 X	14161	-0-	-2269	-0-	806	1	13126	2	Y	208	215 1	63
11	15300 X	13529	-0-	-1771	-0-	771	1	12546	2	Y	193	24 1	232

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9450 X	7151	-0-	-2299	-0-	377	1	6559	2	Y	195	196	1	225
07	9021 X	7622	-0-	-1399	-0-	215	9	7007	2	Y	191	193	1	222
08	8742 X	6969	-0-	-1773	-0-	405	1	6389	2	Y	179	202	1	198
09	7980 X	4916	-0-	-3064	-0-	210	9	4471	2	Y	157	187	1	167
10	8122 X	7487	-0-	-635	-0-	383	1	6891	2	Y	157	214	1	109
11	7380 X	5933	-0-	-1447	-0-	197	9	5437	2	Y	147	49	0	185
						272	1							
						173	9							
						423	1							
						173	9							
						334	1							
						162	9							
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
06	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	1805	1	13876	2	Y	546	533	0	155
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	601	9	12773	2	Y	185	225	0	93
08	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	1712	1	12666	2	Y	148	138	0	84
09	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	204	9	12519	2	Y	163	143	0	60
*10	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	1702	1	10952	2	Y	211	119	0	104
*11	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	163	9	11256	2	Y	199	170	0	107
						1761	1							
						179	9							
						1602	1							
						232	9							
						1746	1							
						219	9							
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	40922 X	40922	-0-	-0-	-0-	2179	1	37875	2	N	789	573	0	826
07	41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	868	9	38387	2	N	832	540	0	481
08	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	2221	1	37340	2	N	861	532	0	395
09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	915	9	34159	2	N	900	481	0	474
*10	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	2237	1	36213	2	N	921	508	0	531
*11	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	947	9	33183	2	N	914	518	0	593
						2074	1							
						990	9							
						2222	1							
						1013	9							
						2039	1							
						1005	9							
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	2696	1	20734	2	Y	617	581	0	43	1	225
07	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	2770	1	20658	2	Y	645	551	0	36	1	283
08	23755 X	23755	-0-	-0-	-0-	2693	1	20048	2	Y	922	777	0	51	1	377
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	2591	1	18424	2	Y	741	813	0	116	1	189
*10	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	2789	1	19067	2	Y	572	407	0	106	1	248
*11	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	2716	1	17506	2	Y	422	410	0	49	1	211
-----																
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732																
06	24000 X	23317	-0-	-683	-0-	1248	1	21688	2	Y	346	286	0	46	1	133
07	24800 X	23407	-0-	-1393	-0-	1260	1	21785	2	Y	329	253	0	34	1	175
08	24800 X	22897	-0-	-1903	-0-	1275	1	21283	2	Y	308	156	0	36	1	291
09	24000 X	22161	-0-	-1839	-0-	1246	1	20519	2	Y	360	162	0	69	1	419
10	24800 X	22036	-0-	-2764	-0-	1253	1	20412	2	Y	337	132	0	458	1	166
11	23310 X	20392	-0-	-2918	-0-	1162	1	18908	2	Y	293	119	0	243	1	97
-----																
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592																
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	809	1	6220	2	Y	47	50	0	9	1	69
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	1139	1	8497	2	Y	52	38	0	13	1	70
08	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1170	1	8705	2	Y	43	30	0	15	1	68
09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	1175	1	8351	2	Y	148	99	0	42	1	75
*10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	1106	1	7559	2	Y	306	188	0	54	1	139
*11	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1055	1	6799	2	Y	345	302	0	27	1	155
-----																
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732																
06	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1216	1	9352	2	Y	369	374	0	27	1	122
07	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	1249	1	9316	2	Y	246	235	0	17	1	116
08	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1198	1	8915	2	Y	228	211	0	20	1	113
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1109	1	7883	2	Y	376	339	0	57	1	93
*10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1253	1	8567	2	Y	238	168	0	57	1	106
*11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	1194	1	7698	2	Y	260	222	0	28	1	116



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 24													WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	27000 X	21409	-0-	-5591	-0-	1140	1	19807	2	Y	420	389	1	203	
						462	9								
07	26474 X	21911	-0-	-4563	-0-	1173	1	20266	2	Y	429	379	1	253	
						472	9								
08	24087 X	21426	-0-	-2661	-0-	1186	1	19791	2	Y	408	388	1	273	
						449	9								
09	22530 X	20441	-0-	-2089	-0-	1146	1	18865	2	Y	391	569	1	95	
						430	9								
10	23281 X	21523	-0-	-1758	-0-	1218	1	19843	2	Y	420	414	1	101	
						462	9								
11	21420 X	20562	-0-	-858	-0-	1166	1	18971	2	Y	386	395	1	92	
						425	9								
STILES 68													WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622		
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-	313	1	5442	2	Y	109	89	0	132	
						120	9								
07	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	310	1	5354	2	Y	82	69	0	133	
						90	9								
08	6014 X	5260	-0-	-754	-0-	291	1	4861	2	Y	98	81	0	132	
						108	9								
09	5880 X	4939	-0-	-941	-0-	276	1	4550	2	Y	103	69	0	133	
						113	9								
10	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	256	1	4167	2	Y	142	92	0	139	
						156	9								
11	5880 X	2653	-0-	-3227	-0-	147	1	2386	2	Y	109	28	0	202	
						120	9								
STILES 17													WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972		
06	10110 X	8764	-0-	-1346	-0-	466	1	8097	2	Y	183	195	1	214	
						201	9								
07	10261 X	9649	-0-	-612	-0-	515	1	8899	2	Y	214	356	1	72	
						235	9								
08	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	547	1	9133	2	Y	219	195	1	96	
						241	9								
09	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	537	1	8836	2	Y	198	195	1	99	
						218	9								
*10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	557	1	9082	2	Y	206	199	1	106	
						227	9								
*11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	542	1	8812	2	Y	157	190	1	73	
						173	9								
STILES 3 SL													WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	1243 1	14611 2	Y	195	189 1	2 8	152		
						215 9								
07	16430 X	16429	-0-	-1	-0-	1162 1	15051 2	Y	196	189 1	5 8	154		
						216 9								
08	16430 X	15611	-0-	-819	-0-	1271 1	14129 2	Y	192	195 1	4 8	147		
						211 9								
09	15900 X	15064	-0-	-836	-0-	1129 1	13741 2	Y	176	197 1	4 8	122		
						194 9								
10	16430 X	14858	-0-	-1572	-0-	1293 1	13364 2	Y	183	208 1	3 8	94		
						201 9								
11	15900 X	14164	-0-	-1736	-0-	1165 1	12802 2	Y	179	201 1	3 8	69		
						197 9								
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
06	23520 X	19803	-0-	-3717	-0-	1039 1	18061 2	Y	639	580 0	252 1	117		
						703 9								
07	23746 X	19563	-0-	-4183	-0-	1023 1	17680 2	Y	782	672 0	62 1	165		
						860 9								
08	22847 X	19516	-0-	-3331	-0-	1046 1	17458 2	Y	920	833 0	81 1	171		
						1012 9								
09	21330 X	18919	-0-	-2411	-0-	1032 1	16987 2	Y	818	685 0	164 1	140		
						900 9								
10	21576 X	19375	-0-	-2201	-0-	1068 1	17408 2	Y	817	639 0	152 1	166		
						899 9								
11	19800 X	19474	-0-	-326	-0-	1076 1	17508 2	Y	809	657 0	135 1	183		
						890 9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467																
06	22470 X	18864	-0-	-3606	-0-	1003	1	17432	2	Y	390	372	0	28	1	119
						429	9									
07	22847 X	17267	-0-	-5580	-0-	924	1	15962	2	Y	346	319	0	25	1	121
						381	9									
08	21979 X	18289	-0-	-3690	-0-	1013	1	16901	2	Y	341	322	0	24	1	116
						375	9									
09	20370 X	19711	-0-	-659	-0-	1101	1	18125	2	Y	441	368	0	71	1	118
						485	9									
10	20119 X	19048	-0-	-1071	-0-	1074	1	17501	2	Y	430	356	0	59	1	133
						473	9									
11	18870 X	17950	-0-	-920	-0-	1012	1	16463	2	Y	432	366	0	57	1	142
						475	9									
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497																
06	18360 X	15031	-0-	-3329	-0-	804	1	13975	2	Y	229	197	1			272
						252	9									
07	17980 X	15206	-0-	-2774	-0-	819	1	14150	2	Y	215	192	1			295
						237	9									
08	17422 X	15928	-0-	-1494	-0-	885	1	14771	2	Y	247	377	1	4	8	161
						272	9									
09	15900 X	13394	-0-	-2506	-0-	754	1	12423	2	Y	197	200	1			158
						217	9									
10	15996 X	13146	-0-	-2850	-0-	746	1	12158	2	Y	220	208	1			170
						242	9									
11	15030 X	12435	-0-	-2595	-0-	707	1	11507	2	Y	201	201	1			170
						221	9									
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667																
06	4080 X	2796	-0-	-1284	-0-	141	1	2453	2	Y	184	127	0	191	1	117
						202	9									
07	4185 X	2404	-0-	-1781	-0-	123	1	2127	2	Y	140	132	0	4	1	121
						154	9									
08	4123 X	2390	-0-	-1733	-0-	127	1	2116	2	Y	134	132	0	8	1	115
						147	9									
09	3810 X	2201	-0-	-1609	-0-	118	1	1944	2	Y	126	113	0	13	1	115
						139	9									
10	3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	138	1	2245	2	Y	136	113	0	19	1	119
						150	9									
11	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	133	1	2156	2	Y	144	125	0	14	1	124
						158	9									
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620																
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																	
06	23430	X	18843	-0-	-4587	-0-	2053	1	15788	2	N	911	891	0	57	1	241
							1002	9									
07	24025	X	18366	-0-	-5659	-0-	2050	1	15294	2	N	929	807	0	34	1	329
							1022	9									
08	21855	X	18192	-0-	-3663	-0-	2037	1	15165	2	N	900	851	0	47	1	330
							990	9					1	8			
09	20280	X	16661	-0-	-3619	-0-	1942	1	13802	2	N	834	902	0	100	1	161
							917	9					1	8			
10	20305	X	16621	-0-	-3684	-0-	2025	1	13839	2	N	688	515	0	86	1	248
							757	9									
11	18840	X	15166	-0-	-3674	-0-	1945	1	12536	2	N	623	604	0	30	1	237
							685	9									
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	29700 X	25078	-0-	-4622	-0-	1910	1	22507	2	N	601	597	0	37 1 267
07	30690 X	24116	-0-	-6574	-0-	1739	1	21737	2	N	582	513	0	19 1 317
08	30690 X	22861	-0-	-7829	-0-	1864	1	20452	2	N	495	490	0	26 1 296
09	28170 X	20817	-0-	-7353	-0-	1578	1	18169	2	N	973	920	0	78 1 271
10	27776 X	20415	-0-	-7361	-0-	1687	1	17177	2	N	1410	1028	0	92 1 561
11	25080 X	19583	-0-	-5497	-0-	1498	1	16567	2	N	1380	1359	0	13 1 569
-----														
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387														
06	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	3687	1	28350	2	N	1817	1785	0	107 1 461
07	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	1999	9	3805	1	N	1777	1563	0	57 1 618
08	34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	1955	9	3845	1	N	1637	1579	0	82 1 594
09	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	3627	1	25786	2	N	1279	1466	0	153 1 254
*10	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	1407	9	3841	1	N	1281	944	0	135 1 456
*11	28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	1409	9	3665	1	N	1263	1211	0	41 1 467
-----														
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337														
06	9600 X	7092	-0-	-2508	-0-	791	1	6085	2	Y	196	186	0	15 1 193
07	9920 X	6971	-0-	-2949	-0-	216	9	6097	2	Y	52	68	0	12 1 165
08	8959 X	7031	-0-	-1928	-0-	817	1	6127	2	Y	74	55	0	11 1 173
09	8040 X	6451	-0-	-1589	-0-	57	9	782	1	Y	98	79	0	29 1 163
10	8184 X	6592	-0-	-1592	-0-	81	9	807	1	Y	243	150	0	39 1 217
11	7080 X	6191	-0-	-889	-0-	108	9	267	9	Y	177	174	0	19 1 201
-----														
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	8372	-0-	8372	8372	952	1	7317	2	Y	94	7	1	8 8	255
07	DLQ G-10	8901	-0-	8901	17273	103	9	7833	2	Y	16	14	1	8 8	249
08	DLQ G-10	7867	-0-	7867	25140	18	9	6829	2	Y	110	200	1	6 8	153
09	33727 X	8587	-0-	-25140	-0-	917	1	7429	2	Y	103	36	1	8 8	212
10	9238 X	8399	-0-	-839	-0-	121	9	7228	2	Y	104	43	1	6 8	267
11	8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	1045	1	6491	2	Y	54	217	1	5 8	99
						113	9								
						1057	1								
						114	9								
						1007	1								
						59	9								
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643															
06	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	3117	1	37900	2	Y	656	660	0	43 1	210
07	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	722	9	38096	2	Y	616	544	0	26 1	256
08	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	2973	1	34433	2	Y	601	565	0	34 1	258
09	34129 X	34129	-0-	-0-	-0-	678	9	30979	2	Y	514	565	0	68 1	139
*10	35011 X	35011	-0-	-0-	-0-	3038	1	31468	2	Y	507	366	0	64 1	216
11	33000 X	31356	-0-	-1644	-0-	661	9	28330	2	Y	460	445	0	22 1	209
						2585	1								
						565	9								
						2985	1								
						558	9								
						2520	1								
						506	9								
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112															
06	30420 X	25042	-0-	-5378	-0-	2800	1	21531	2	N	646	648	0	45 1	343
07	31434 X	24787	-0-	-6647	-0-	711	9	21321	2	N	553	496	0	29 1	371
08	29450 X	24498	-0-	-4952	-0-	2858	1	20857	2	N	763	652	0	39 1	443
09	27960 X	21739	-0-	-6221	-0-	608	9	18502	2	N	576	652	0	85 1	282
10	27187 X	21820	-0-	-5367	-0-	2802	1	18424	2	N	636	450	0	81 1	387
11	25050 X	19677	-0-	-5373	-0-	839	9	16529	2	N	531	523	0	31 1	364
						2603	1								
						634	9								
						2696	1								
						700	9								
						2564	1								
						584	9								
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	351	1	7892	3	N	284	184	1	299
						312	9							
07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	317	1	8035	3	N	259	366	1	189
						285	9					3	8	
08	8525 X	8356	-0-	-169	-0-	321	1	7792	3	N	221	181	1	222
						243	9						7	8
09	8250 X	7632	-0-	-618	-0-	60	1	7338	2	N	213	181	1	254
						234	9							
10	8525 X	8025	-0-	-500	-0-	62	1	7664	2	N	272	359	1	167
						299	9							
11	8250 X	7723	-0-	-527	-0-	60	1	7412	2	N	228	186	1	209
						251	9							
-----														
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
06	3000 N	3637	-0-	637	1061	3531	2	106	9	N	96	187	1	180
07	3100 N	4719	-0-	1619	2680	4556	2	163	9	N	148	180	1	148
08	7052 X	4372	-0-	-2680	-0-	4255	2	117	9	N	106			254
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3645	2	108	9	N	98	180	1	172
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4054	2	103	9	N	94			266
*11	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3686	2	97	9	N	88	177	1	177
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3			191
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5			196
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5			201
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5			206
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5			211
11	930 N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	N	4			215
-----														
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
06	960 X	582	-0-	-378	-0-	579	2	3	9	N	3			90
07	992 X	963	-0-	-29	-0-	957	2	6	9	N	5			95
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5			100
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5			105
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	818	2	8	9	N	7			112
11	690 N	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3			115
-----														
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	N	18			348
07	1643 N	980	-0-	-663	-0-	961	2	19	9	N	17			365
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20			385
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8			393
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	N	7			400
11	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1333	2	3	9	N	3			403
-----														
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465														
06	14B2 EXT	67	-0-	67	183	67	2			N	-0-			109
07	183 X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-			109
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			109
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639																
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12652	- 13597
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1653	2	41	9	N	37			217
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1675	2	28	9	N	25			242
08		1612 N	1174	-0-	-438	-0-		1155	2	19	9	N	17			259
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1670	2	11	9	N	10			269
10		1705 N	1521	-0-	-184	-0-		1515	2	6	9	N	5			274
*11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1292	2	6	9	N	5			279
-----																
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008													TOTAL DEPTH	13750	PERF.12760	- 13586
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
-----																
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12682	- 13523
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		1945	2	100	9	N	91	198	1	43
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2147	2	90	9	N	82			125
08		1984 N	1889	-0-	-95	-0-		1847	2	42	9	N	38			163
09		2040 N	2024	-0-	-16	-0-		2015	2	9	9	N	8			171
10		2232 N	2023	-0-	-209	-0-		2015	2	8	9	N	7			178
11		1830 N	1740	-0-	-90	-0-		1734	2	6	9	N	5			183
-----																
ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12752	- 13117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
-----																
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009													TOTAL DEPTH	13650	PERF.12644	- 13549
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-		431	2	35	9	N	32	198	1	80
07		1829 N	1003	-0-	-826	-0-		990	2	13	9	N	12			92
08		1829 N	837	-0-	-992	-0-		828	2	9	9	N	8			100
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-		795	2	8	9	N	7			107
10		992 N	766	-0-	-226	-0-		763	2	3	9	N	3			110
11		810 N	669	-0-	-141	-0-		666	2	3	9	N	3			113
-----																
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009													TOTAL DEPTH	13650	PERF.12800	- 13567
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1172	2	11	9	N	10			330
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1831	2	6	9	N	5			335
08		1891 N	1488	-0-	-403	-0-		1480	2	8	9	N	7			342
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1744	2	9	9	N	8			350
10		1829 N	1727	-0-	-102	-0-		1719	2	8	9	N	7			357
11		1440 N	276	-0-	-1164	-0-		272	2	4	9	N	4	194	1	167

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	2	53	9	N	48			252
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3296	2	63	9	N	57	188	1	121
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3262	2	99	9	N	90			211
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3153	2	52	9	N	47			258
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			258
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			258
-----														
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362														
06	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	2497	2	48	9	N	44			206
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2566	2	68	9	N	62			268
08	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2416	2	32	9	N	29	190	1	107
09	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2149	2	66	9	N	60			167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
-----														
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499														
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1690	2	12	9	N	11			54
07	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	1366	2	1	9	N	1			55
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1			56
09	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1571	2	8	9	N	7			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----														
ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			55
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504														
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4063	2	73	9	N	66	190	1	67
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3766	2	79	9	N	72			139
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3932	2	72	9	N	65			204
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3792	2	50	9	N	45			249
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			249
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			249

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1412	2	24	9	N	22			132
07	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1334	2	32	9	N	29			161
08	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1260	2	23	9	N	21			182
09	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1029	2	59	9	N	54	181	1	55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----														
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532														
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2299	2	61	9	N	55	181	1	60
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2	66	9	N	60			120
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2284	2	45	9	N	41			161
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2263	2	68	9	N	62			223
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
-----														
ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551														
06	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			N	-0-	190	1	54
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1428	2	66	9	N	60			104
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-			82
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1271	2	31	9	N	28			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
-----														
ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	330	206	2	124	9	N	113		136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-			136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330				N	NO RPT			136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330				N	NO RPT			136
-----														
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568														
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1881	2	55	9	N	50			252
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2898	2	62	9	N	56	186	1	122
08	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2955	2	57	9	N	52			174
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2816	2	64	9	N	58			232
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
-----														
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555														
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40			149
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41			190
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	N	9			199
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2160	2	58	9	N	53	183	1	69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----															
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
-----															
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517															
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	750	2	227	9	N	206	185	1	222
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			27
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	844	2	45	9	N	41			68
09		990 N	754	-0-	-236	-0-	731	2	23	9	N	21			89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852															
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-			87
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			84
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-			84
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-			84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583															
06		2040 N	1945	-0-	-95	-0-	1938	2	7	9	N	6	190	1	30
07		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1979	2	11	9	N	10			40
08		2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-			37
09		1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1808	2	14	9	N	13			50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----															
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																
06	2580 X	1835	-0-	-745	-0-	1814	2	21	9	N	19					172
07	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	2105	2	46	9	N	42					214
08	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2121	2	2	9	N	2	189	1			27
09	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2073	2	42	9	N	38					65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					60
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					55
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1287	2	1	9	N	1	41	1			15
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1530	2	39	9	N	35	188	1			49
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1540	2	40	9	N	36					84
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1561	2	42	9	N	38					122
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1485	2	39	9	N	35					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
-----																
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	N	33	170	1			75
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2604	2	46	9	N	42					117
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2509	2	39	9	N	35					152
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2494	2	46	9	N	42					194
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
-----																
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																
06	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1547	2	21	9	N	19					77
07	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1068	2	19	9	N	17					94
08	1736 N	633	-0-	-1103	-0-	633	2			N	-0-					45
09	1560 N	774	-0-	-786	-0-	746	2	28	9	N	25					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
-----																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																	
ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660																	
06	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-					193
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					185
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	952	2	15	9	N	14	169	1			30
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	846	2	7	9	N	6					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1506	2	41	9	N	37					172
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1546	2	41	9	N	37					209
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1531	2	33	9	N	30					239
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1476	2	31	9	N	28					267
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1565	2	28	9	N	25					142
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1630	2	25	9	N	23					165
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24					189
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	2	25	9	N	23					212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1547	2	37	9	N	34	46	1			45
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40					85
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41	9	N	37	69	1			53
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
-----												
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	-0-	2623	2	83	9	N	123
07	2914 N	2753	-0-	-161	-0-	-0-	2674	2	79	9	N	196
08	2790 N	2499	-0-	-291	-0-	-0-	2454	2	45	9	N	58
09	2700 N	2307	-0-	-393	-0-	-0-	2255	2	52	9	N	105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	35
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	40
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	N	75
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97
-----												
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07	T. A.	1341	-0-	1341	1341	1341	1319	2	22	9	N	55
08	T. A.	1841	-0-	1841	3182	3182	1791	2	50	9	N	100
09	T. A.	1480	-0-	1480	4662	4662	1434	2	46	9	N	142
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662	4662					N	142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662	4662					N	142

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																	
ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201																	
06	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	1267	2	33	9	N	30					174
07	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	1300	2	28	9	N	25					199
08	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1321	2	39	9	N	35					234
09	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1066	2	11	9	N	10					244
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
-----																	
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388												
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-	40
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-	15
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-	15
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-	15
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	15
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	15
-----												
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
-----												
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

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

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1599	2			N	-0-					65
07	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1603	2	8	9	N	7					72
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					63
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	N	7					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

06	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					129
07	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					123
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-	108	1			15
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 13950	PERF.12786 - 13869			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12855 - 13916			
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2153	2	34	9	N	31			249
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1915	2	56	9	N	51			300
08	3100 N	3582	-0-	-0-	482	482	3520	2	62	9	56	181	1	175
09	2022 N	1540	-0-	-0-	482		1510	2	30	9	27			202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
-----														
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12564 - 14152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12809 - 13560			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	154	-0-	-0-	154	57	2	97	9	N	88			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-			114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT			114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT			114
-----														
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 16600	PERF.15290 - 16354			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	979	-0-	-0-	979	979	2			N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					N	NO RPT			5
-----														
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12824 - 13529			
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2704	2	45	9	N	41			216
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2773	2	46	9	N	42	177	1	81
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2601	2	57	9	N	52			133
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	N	31			164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 16450	PERF.15318 - 16240			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																	
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																	
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4034	2	26	9	N	24					186
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9	159	1			36
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3710	2	24	9	N	22					58
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4629	2	19	9	N	17					75
10		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					75
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75
-----																	
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07		14B2 EXT	169	-0-	169	-0-	169	2			N	-0-					104
08		14B2 EXT	281	-0-	281	-0-	450	281	2		N	-0-					104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-					104
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450				N	NO RPT					104
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450				N	NO RPT					104
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942																	
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					63
07		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					63
08		1395 N	406	-0-	-989	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	734	-0-	-646	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																	
06		2370 X	2216	-0-	-154	-0-	2216	2			N	-0-					130
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					132
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					135
09		3000 N	3877	-0-	877	-0-	877	3871	2	6	9	N	5				140
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	877				N	NO RPT					140
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	877				N	NO RPT					140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	N	13			15	
08		3100 N	5056	-0-	1956	1956	1956	5009	2	47	9	N	43			58	
09		3000 N	2622	-0-	-378	1578	1578	2618	2	4	9	N	4			62	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1578	1578					N	NO RPT			62	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1578	1578					N	NO RPT			62	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																	
06		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	-0-	12509	2	15	9	N	14	1	8	67	
07		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	-0-	12568	2	14	9	N	13			80	
08		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	-0-	12311	2	6	9	N	5			85	
09		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	-0-	12734	2	37	9	N	34			119	
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-					N	NO RPT			119	
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT			119	
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23	
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564																	
06		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	-0-	2265	2	42	9	N	38	166	1	1	71
07		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	2	53	9	N	48			119	
08		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	-0-	2175	2	35	9	N	32			151	
09		2310 N	2058	-0-	-252	-0-	-0-	2015	2	43	9	N	39			190	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704 - 13442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	67	2		N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					25
-----																
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702 - 14014		
06	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1292	2	33	9	N	30					222
07	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1357	2	35	9	N	32	183	1			71
08	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	1290	2	25	9	N	23					94
09	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1200	2	34	9	N	31					125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
-----																
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007												TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668 - 14281		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1472	2	44	9	N	40					72
08	1607 N	1507	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					67
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	N	15					82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007												TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677 - 13445		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	9	N	8					8
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	N	9					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2933	2	17	9	N	15					18
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	N	5					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007												TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451		
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					23
07	3100 N	6078	-0-	-2978	-0-	2978	2			N	-0-					12
08	3100 N	4365	-0-	1265	-0-	4243	2	3	9	N	3					15
09	3000 N	2957	-0-	-43	-0-	4200	2	6	9	N	5					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4200				N	NO RPT					20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4200				N	NO RPT					20
-----																
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007												TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498		
06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7101	2	22	9	N	20	1	8			56
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	2	43	9	N	39					95
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7600	2	20	9	N	18					113
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7349	2	33	9	N	30					143
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					143
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					143



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848															
06	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1951	2	36	9	N	33			132
07	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1716	2	42	9	N	38			170
08	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1746	2	6	9	N	5			175
09	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1704	2	50	9	N	45			220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
-----															
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483															
06	3000	N	5051	-0-	2051	2051	5050	2	1	9	N	1			33
07	3100	N	4246	-0-	1146	3197	4246	2			N	-0-			22
08	3100	N	2333	-0-	-767	2430	2330	2	3	9	N	3			25
09	5309	X	2879	-0-	-2430	-0-	2876	2	3	9	N	3			28
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			28
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			28
-----															
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204															
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3079	2	9	9	N	8			103
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	N	7			110
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3328	2	87	9	N	79			189
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3157	2	8	9	N	7			196
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			196
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			196
-----															
BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-			8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163				N	NO RPT			8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163				N	NO RPT			8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----														
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930														
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2855	2	64	9	N	58			150
07	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2900	2	59	9	N	54			204
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4172	2	55	9	N	50			254
09	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2724	2	61	9	N	55			309
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			309
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			309
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358														
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-			119
07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-			108
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6839	2	11	9	N	10	95	1	23
09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6630	2	8	9	N	7			30
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			30
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			30
-----														
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533														
06	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7466	2	21	9	N	19	185	1	28
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8176	2	39	9	N	35		8	63
08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8438	2	44	9	N	40			103
09	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8278	2	32	9	N	29	104	1	28
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			28
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			28
-----														
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6584	2	25	9	N	23	1	8	66	
07	6696 X	6421	-0-	-275	-0-	6403	2	18	9	N	16			82	
08	6696 X	6570	-0-	-126	-0-	6559	2	11	9	N	10			92	
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6681	2	21	9	N	19	75	1	36	
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			36	
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			36	
-----															
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-			55	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT			55	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT			55	
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514															
06	4170 X	3276	-0-	-894	-0-	3265	2	11	9	N	10			105	
07	4309 X	3227	-0-	-1082	-0-	3213	2	14	9	N	13			118	
08	4309 X	3237	-0-	-1072	-0-	3237	2			N	-0-			114	
09	3750 X	3349	-0-	-401	-0-	3339	2	10	9	N	9			123	
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			123	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			123	
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404															
06	7260 X	5491	-0-	-1769	-0-	5473	2	18	9	N	16			251	
07	6851 X	6132	-0-	-719	-0-	6111	2	21	9	N	19	180	1	90	
08	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	5799	2	20	9	N	18			108	
09	6630 X	5917	-0-	-713	-0-	5891	2	26	9	N	24			132	
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			132	
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			132	
-----															
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484															
06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7514	2	29	9	N	26	1	8	54	
07	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10439	2	30	9	N	27			81	
08	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9632	2	22	9	N	20	47	1	54	
09	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9138	2	19	9	N	17			71	
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			71	
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			71	
-----															
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480															
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			208	
07	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5008	2	25	9	N	23	191	1	40	
08	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4768	2	15	9	N	14			54	
09	4980 X	4460	-0-	-520	-0-	4449	2	11	9	N	10			64	
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			64	
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			64	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8790 X	8516	-0-	-274	-0-	472	1	7886	2	N	144	2	8			206
07	9052 X	8350	-0-	-702	-0-	158	9	8194	2	N	142	185	1			164
08	8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7610	2	156	9	N	142	177	1			129
09	8520 X	7746	-0-	-774	-0-	7629	2	117	9	N	106					235
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					235
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					235

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

06	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	37562	2	773	9	N	703	934	1	5	8	166
07	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	14905	2	290	9	N	264	186	1			135
08	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12662	2	232	9	N	211	179	1			167
09	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11797	2	245	9	N	223	171	1			219
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					219
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					219

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

06	9600 X	9085	-0-	-515	-0-	8918	2	167	9	N	152	1	8			214
07	9920 X	9738	-0-	-182	-0-	9539	2	199	9	N	181	184	1			211
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	192	1			181
09	9600 X	9482	-0-	-118	-0-	9308	2	174	9	N	158					339
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					339
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					339

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5993	2	20	9	N	18	1	8			122
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	9	N	24					146
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6303	2	21	9	N	19	91	1			74
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5942	2	18	9	N	16					90
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					90
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					90

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

06	5010 X	4788	-0-	-222	-0-	4744	2	44	9	N	40					234
07	5208 X	4713	-0-	-495	-0-	4693	2	20	9	N	18	187	1			65
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4895	2	43	9	N	39					104
09	5040 X	4584	-0-	-456	-0-	4555	2	29	9	N	26					130
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					130
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					130

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28020 X	27190	-0-	-830	-0-	26676	2	514	9	N	467	374	1	2 8	295
07	29202 X	28219	-0-	-983	-0-	27680	2	539	9	N	490	562	1		224
08	29202 X	27885	-0-	-1317	-0-	27348	2	537	9	N	488	384	1		328
09	28260 X	26650	-0-	-1610	-0-	26192	2	458	9	N	416	371	1		373
10	28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT				373
11	27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					N	NO RPT				373
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486															
06	67161 X	67161	-0-	-0-	-0-	65918	2	1243	9	N	1130	1109	1	9 8	465
07	13144 X	12532	-0-	-612	-0-	12279	2	253	9	N	230	185	1		214
08	13144 X	12942	-0-	-202	-0-	12658	2	284	9	N	258	187	1		285
09	12720 X	10595	-0-	-2125	-0-	10332	2	263	9	N	239	353	1		171
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT				171
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT				171
-----															
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413															
06	30090 X	28596	-0-	-1494	-0-	28091	2	505	9	N	459	377	1	4 8	219
07	31093 X	29845	-0-	-1248	-0-	29343	2	502	9	N	456	548	1		127
08	31093 X	30323	-0-	-770	-0-	29821	2	502	9	N	456	374	1		209
09	29280 X	28789	-0-	-491	-0-	28339	2	450	9	N	409	368	1		250
10	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT				250
11	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT				250
-----															
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493															
06	13350 X	13279	-0-	-71	-0-	12946	2	333	9	N	303	380	1	3 8	208
07	13795 X	13747	-0-	-48	-0-	13400	2	347	9	N	315	377	1		146
08	13795 X	13482	-0-	-313	-0-	13124	2	358	9	N	325	355	1		116
09	13350 X	12971	-0-	-379	-0-	12631	2	340	9	N	309	187	1		238
10	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT				238
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT				238
-----															
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483															
06	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	835	1	7739	2	N	222	239	1	4 8	139
						244	9								
07	9052 X	8567	-0-	-485	-0-	8292	2	275	9	N	250	72	1		317
08	9052 X	8144	-0-	-908	-0-	7933	2	211	9	N	192	277	1		232
09	8760 X	8570	-0-	-190	-0-	8327	2	243	9	N	221	171	1		282
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT				282
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT				282
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205															
06	7800 X	4085	-0-	-3715	-0-	3789	2	296	9	N	269	372	1	1 8	104
07	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	16236	2	287	9	N	261	181	1		184
08	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19860	2	84	9	N	76	175	1		85
09	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	18289	2	310	9	N	282	178	1		189
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT				189
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				189

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		24480 X	21078	-0-	-3402	-0-	20398	2	680	9	N	618	534	1	382
07		25296 X	17895	-0-	-7401	-0-	17419	2	476	9	N	433	374	1	441
08		25296 X	17968	-0-	-7328	-0-	17683	2	285	9	N	259	191	1	509
09		24480 X	11087	-0-	-13393	-0-	10722	2	365	9	N	332	380	1	461
10		24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT			461
11		21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT			461
-----															
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503															
06		10800 X	10543	-0-	-257	-0-	10294	2	249	9	N	226	123	1	248
07		11160 X	10318	-0-	-842	-0-	10050	2	268	9	N	244	242	1	250
08		11160 X	10560	-0-	-600	-0-	10336	2	224	9	N	204	186	1	268
09		10710 X	9839	-0-	-871	-0-	9583	2	256	9	N	233	303	1	198
10		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			198
11		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			198
-----															
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577															
06		15450 X	14022	-0-	-1428	-0-	13662	2	360	9	N	327	359	1	108
07		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	15944	2	415	9	N	377	375	1	109
08		15965 X	15946	-0-	-19	-0-	15548	2	398	9	N	362	189	1	282
09		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	15134	2	384	9	N	349	564	1	67
10		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT			67
11		14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT			67
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523															
06		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12455	2	416	9	N	378	374	1	169
07		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12687	2	428	9	N	389	375	1	183
08		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12547	2	378	9	N	344	376	1	151
09		12300 X	11895	-0-	-405	-0-	11521	2	374	9	N	340	370	1	121
10		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			121
11		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			121
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463															
06		11160 X	11040	-0-	-120	-0-	10802	2	238	9	N	216	183	1	130
07		11532 X	11253	-0-	-279	-0-	11038	2	215	9	N	195	188	1	137
08		11532 X	10787	-0-	-745	-0-	10578	2	209	9	N	190	188	1	139
09		11160 X	9926	-0-	-1234	-0-	9730	2	196	9	N	178	180	1	137
10		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT			137
11		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			137
-----															
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427															
06		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	10814	2	818	9	N	744	933	1	239
07		4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3271	2	332	9	N	302	371	1	40
08		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3194	2	299	9	N	272	81	1	231
09		4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3095	2	323	9	N	294	349	1	176
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			176
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			176
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217															
06		20160 X	19762	-0-	-398	-0-	19177	2	585	9	N	532	376	1	377
07		20832 X	19688	-0-	-1144	-0-	19094	2	594	9	N	540	566	1	351
08		20832 X	18895	-0-	-1937	-0-	18341	2	554	9	N	504	555	1	300
09		20160 X	17848	-0-	-2312	-0-	17368	2	480	9	N	436	554	1	182
10		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT			182
11		19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT			182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	24213 2	524 9	N	476	385 1	3 8	411
07	9765 X	9712	-0-	-53	-0-	9431 2	281 9	N	255	372 1		111
08	9765 X	9396	-0-	-369	-0-	9136 2	260 9	N	236	183 1		164
09	9450 X	8846	-0-	-604	-0-	8596 2	250 9	N	227	305 1		86
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			86
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT			86

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

06	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29443 2	1121 9	N	1019	947 1	2 8	511
07	8618 X	7176	-0-	-1442	-0-	6454 2	722 9	N	656	752 1		189
08	8618 X	6774	-0-	-1844	-0-	6110 2	664 9	N	604	376 1		417
09	8340 X	6173	-0-	-2167	-0-	5516 2	657 9	N	597	878 1		136
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			N	NO RPT			136
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT			136

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

06	8400 X	8015	-0-	-385	-0-	7671 2	344 9	N	313	358 1	2 8	128
07	8680 X	8068	-0-	-612	-0-	7727 2	341 9	N	310	380 1		57
08	8432 X	7982	-0-	-450	-0-	7649 2	333 9	N	303	189 1		171
09	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	7498 2	300 9	N	273	367 1		77
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			77
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			N	NO RPT			77

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

06	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	835 1	8805 2	N	383	377 1	4 8	208
						421 9						
07	10230 X	9355	-0-	-875	-0-	8924 2	431 9	N	392	376 1		224
08	10230 X	9280	-0-	-950	-0-	8933 2	347 9	N	315	457 1		82
09	9900 X	9367	-0-	-533	-0-	8982 2	385 9	N	350	378 1		54
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			54
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-			N	NO RPT			54

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	3251 2	119 9	N	108	190 1		147
08	14B2 EXT	2723	-0-	2723	6093	2644 2	79 9	N	72			219
09	14B2 EXT	3968	-0-	3968	10061	3889 2	79 9	N	72	92 1		199
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10061			N	NO RPT			199
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10061			N	NO RPT			199

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5719 2	151 9	N	137	1 8		348
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	841 2	11 9	N	10			129
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3626 2	11 9	N	10			139
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579 2	17 9	N	15	131 1		23
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			23
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	14745	-0-	14745	14745	14444	2	301	9	N	274	189	1	269
08	14B2	EXT	13706	-0-	13706	28451	13455	2	251	9	N	228	356	1	141
09	14B2	EXT	14213	-0-	14213	42664	13920	2	293	9	N	266	325	1	82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42664				N	NO RPT				82
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42664				N	NO RPT				82
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533															
06	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21139	2	593	9	N	539	570	1	192
07	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22232	2	594	9	N	540	538	1	194
08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	22650	2	616	9	N	560	353	1	401
09	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25142	2	616	9	N	560	746	1	215
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT				215
11	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-				N	NO RPT				215
-----															
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
06	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26120	2	733	9	N	666	940	1	82
07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	27673	2	796	9	N	724	555	1	251
08	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	26575	2	782	9	N	711	728	1	234
09	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	25773	2	752	9	N	684	543	1	375
10	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-				N	NO RPT				375
11	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-				N	NO RPT				375
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
06	29400	X	26998	-0-	-2402	-0-	26514	2	484	9	N	440	381	1	187
07	30380	X	26829	-0-	-3551	-0-	26306	2	523	9	N	475	567	1	95
08	30380	X	25960	-0-	-4420	-0-	25463	2	497	9	N	452	359	1	188
09	28920	X	23583	-0-	-5337	-0-	23183	2	400	9	N	364	353	1	199
10	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-				N	NO RPT				199
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-				N	NO RPT				199
-----															
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	6513	-0-	6513	6513	6048	2	465	9	N	423	374	1	178
08	14B2	EXT	7667	-0-	7667	14180	7138	2	529	9	N	481	378	1	281
09	14B2	EXT	6994	-0-	6994	21174	6507	2	487	9	N	443	627	1	97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21174				N	NO RPT				97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21174				N	NO RPT				97
-----															
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	24838	-0-	24838	24838	24317	2	521	9	N	474	559	1	141
08	14B2	EXT	23531	-0-	23531	48369	23018	2	513	9	N	466	377	1	230
09	14B2	EXT	21506	-0-	21506	69875	21070	2	436	9	N	396	381	1	245
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69875				N	NO RPT				245
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69875				N	NO RPT				245
-----															
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469															
06	25980	X	24318	-0-	-1662	-0-	23823	2	495	9	N	450	561	1	116
07	26846	X	24974	-0-	-1872	-0-	24516	2	458	9	N	416	364	1	167
08	26691	X	24649	-0-	-2042	-0-	24142	2	507	9	N	461	444	1	184
09	25200	X	22083	-0-	-3117	-0-	21653	2	430	9	N	391	460	1	115
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-				N	NO RPT				115
11	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-				N	NO RPT				115



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20640 X	19529	-0-	-1111	-0-	18889	2	640	9	N	582	570	1	251
07		21328 X	20879	-0-	-449	-0-	20204	2	675	9	N	614	747	1	117
08		21328 X	20361	-0-	-967	-0-	19771	2	590	9	N	536	379	1	274
09		20460 X	19339	-0-	-1121	-0-	18692	2	647	9	N	588	755	1	107
10		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT			107
11		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT			107
-----															
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284															
06		40770 X	34254	-0-	-6516	-0-	33753	2	501	9	N	455	555	1	90
07		42129 X	34971	-0-	-7158	-0-	34442	2	529	9	N	481	374	1	197
08		39897 X	34248	-0-	-5649	-0-	33771	2	477	9	N	434	542	1	89
09		37320 X	31109	-0-	-6211	-0-	30650	2	459	9	N	417	339	1	167
10		37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					N	NO RPT			167
11		34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT			167
-----															
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127															
06		24330 X	23587	-0-	-743	-0-	22982	2	605	9	N	550	380	1	261
07		25141 X	23706	-0-	-1435	-0-	23463	2	243	9	N	221	370	1	112
08		25141 X	22430	-0-	-2711	-0-	22057	2	373	9	N	339	190	1	261
09		24330 X	21141	-0-	-3189	-0-	20440	2	701	9	N	637	349	1	549
10		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT			549
11		23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					N	NO RPT			549
-----															
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152															
06		34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	33456	2	943	9	N	857	957	1	241
07		20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	20277	2	607	9	N	552	482	1	172
08		20460 X	20229	-0-	-231	-0-	19667	2	562	9	N	511	382	1	301
09		19800 X	19200	-0-	-600	-0-	18686	2	514	9	N	467	546	1	222
10		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT			222
11		19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT			222
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	20154	-0-	20154	-0-	19470	2	684	9	N	622	565	1	214
08		14B2 EXT	20045	-0-	20045	-0-	19551	2	494	9	N	449	379	1	284
09		14B2 EXT	18964	-0-	18964	-0-	59163	2	398	9	N	362	349	1	297
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59163				N	NO RPT			297
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59163				N	NO RPT			297
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	33011	-0-	33011	-0-	32382	2	629	9	N	572	562	1	149
08		14B2 EXT	30685	-0-	30685	-0-	63696	2	595	9	N	541	356	1	334
09		14B2 EXT	27672	-0-	27672	-0-	91368	2	517	9	N	470	532	1	272
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91368				N	NO RPT			272
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	91368				N	NO RPT			272
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
06		30600 X	28322	-0-	-2278	-0-	27572	2	750	9	N	682	739	1	146
07		31620 X	28806	-0-	-2814	-0-	28082	2	724	9	N	658	564	1	239
08		31620 X	27711	-0-	-3909	-0-	27066	2	645	9	N	586	755	1	70
09		30000 X	25888	-0-	-4112	-0-	25232	2	656	9	N	596	552	1	114
10		30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT			114
11		28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT			114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		49230 X	43788	-0-	-5442	-0-		42940 2	848 9	N	771	605 1	4 8	372
07		50871 X	43800	-0-	-7071	-0-		42974 2	826 9	N	751	919 1		204
08		50065 X	41785	-0-	-8280	-0-		41083 2	702 9	N	638	566 1		276
09		47040 X	38361	-0-	-8679	-0-		37589 2	772 9	N	702	733 1		245
10		46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-				N	NO RPT			245
11		43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-				N	NO RPT			245
-----														
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019														
06		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-		31607 2	934 9	N	849	737 1	8 8	493
07		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-		17823 2	697 9	N	634	564 1		357
08		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-		18641 2	634 9	N	576	567 1		366
09		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-		17693 2	580 9	N	527	552 1		341
10		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-				N	NO RPT			341
11		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-				N	NO RPT			341
-----														
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	15372	-0-	15372	15372		15072 2	300 9	N	273	378 1		100
08		14B2 EXT	15203	-0-	15203	30575		14887 2	316 9	N	287	185 1		202
09		14B2 EXT	13698	-0-	13698	44273		13390 2	308 9	N	280	373 1		109
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44273				N	NO RPT			109
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44273				N	NO RPT			109
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		25328 X	25328	-0-	-0-	-0-		24771 2	557 9	N	506	378 1		237
08		24477 X	24477	-0-	-0-	-0-		23975 2	502 9	N	456	558 1		135
09		22993 X	22993	-0-	-0-	-0-		22535 2	458 9	N	416	364 1		187
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
-----														
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	35787	-0-	35787	35787		34964 2	823 9	N	748	905 1		169
08		14B2 EXT	33986	-0-	33986	69773		33026 2	960 9	N	873	756 1		286
09		14B2 EXT	31631	-0-	31631	101404		30736 2	895 9	N	814	749 1		351
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101404				N	NO RPT			351
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101404				N	NO RPT			351
-----														
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	14911	-0-	14911	14911		14539 2	372 9	N	338	385 1		92
08		14B2 EXT	14260	-0-	14260	29171		13938 2	322 9	N	293	190 1		195
09		14B2 EXT	13271	-0-	13271	42442		12950 2	321 9	N	292	342 1		145
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42442				N	NO RPT			145
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42442				N	NO RPT			145
-----														
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507														
06		88273 X	88273	-0-	-0-	-0-		86280 2	1993 9	N	1812	1735 1	18 8	651
07		28117 X	21363	-0-	-6754	-0-		20906 2	457 9	N	415	366 1		199
08		28117 X	21204	-0-	-6913	-0-		20775 2	429 9	N	390	333 1		256
09		27210 X	19817	-0-	-7393	-0-		19439 2	378 9	N	344	547 1		53
10		28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-				N	NO RPT			53
11		27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-				N	NO RPT			53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06		22410 X	20925	-0-	-1485	-0-	20393	2	532	9	N	484	568	1	5	8	100
07		23157 X	22090	-0-	-1067	-0-	21541	2	549	9	N	499	370	1			229
08		23157 X	21591	-0-	-1566	-0-	21068	2	523	9	N	475	559	1			145
09		22200 X	20668	-0-	-1532	-0-	20028	2	640	9	N	582	378	1			349
10		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					349
11		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT					349
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	11329	2	340	9	N	309	358	1	3	8	145
07		13361 X	11616	-0-	-1745	-0-	11246	2	370	9	N	336	377	1			104
08		13268 X	11460	-0-	-1808	-0-	11108	2	352	9	N	320	189	1			235
09		12270 X	10963	-0-	-1307	-0-	10648	2	315	9	N	286	372	1			149
10		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					149
11		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					149
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	27777	-0-	27777	27777	27206	2	571	9	N	519	567	1			127
08		14B2 EXT	25416	-0-	25416	53193	24855	2	561	9	N	510	368	1			269
09		14B2 EXT	23629	-0-	23629	76822	23106	2	523	9	N	475	372	1			372
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76822					N	NO RPT					372
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76822					N	NO RPT					372
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128																	
06		31500 X	27076	-0-	-4424	-0-	26525	2	551	9	N	501	571	1	2	8	185
07		32550 X	27142	-0-	-5408	-0-	26612	2	530	9	N	482	356	1			311
08		32054 X	26263	-0-	-5791	-0-	25772	2	491	9	N	446	557	1			200
09		29580 X	24579	-0-	-5001	-0-	24096	2	483	9	N	439	368	1			271
10		29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					N	NO RPT					271
11		27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					N	NO RPT					271
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																	
06		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13559	2	231	9	N	210	379	1	1	8	209
07		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12292	2	213	9	N	194	184	1			219
08		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	13673	2	226	9	N	205	175	1			249
09		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12403	2	222	9	N	202	172	1			279
10		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					279
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					279
-----																	
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
06		26190 X	22609	-0-	-3581	-0-	22202	2	407	9	N	370	539	1	4	8	153
07		27063 X	19270	-0-	-7793	-0-	18937	2	333	9	N	303	188	1			269
08		26288 X	20783	-0-	-5505	-0-	20447	2	336	9	N	305	380	1			194
09		24570 X	17672	-0-	-6898	-0-	17322	2	350	9	N	318	183	1			329
10		24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					329
11		22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT					329
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																	
06		44820 X	35002	-0-	-9818	-0-	34533	2	469	9	N	426	376	1	2	8	242
07		45446 X	34283	-0-	-11163	-0-	33778	2	505	9	N	459	571	1			130
08		43431 X	32596	-0-	-10835	-0-	32123	2	473	9	N	430	378	1			182
09		39420 X	29907	-0-	-9513	-0-	29511	2	396	9	N	360	368	1			174
10		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT					174
11		35010 X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20550 X	19589	-0-	-961	-0-	18911	2	678	9	N	616	762	1	2	8	68
07	21235 X	20109	-0-	-1126	-0-	19435	2	674	9	N	613	566	1			115
08	21235 X	18867	-0-	-2368	-0-	18243	2	624	9	N	567	558	1			124
09	20550 X	17438	-0-	-3112	-0-	16859	2	579	9	N	526	553	1			97
10	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					97
11	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					97

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

06	125400 X	120076	-0-	-5324	-0-	117589	2	2487	9	N	2261	2223	1	10	8	266
07	129580 X	105612	-0-	-23968	-0-	103705	2	1907	9	N	1734	1577	1			423
08	129580 X	107109	-0-	-22471	-0-	104767	2	2342	9	N	2129	2081	1			471
09	125400 X	100607	-0-	-24793	-0-	98713	2	1894	9	N	1722	1988	1			205
10	129580 X	NO RPT	-0-	-129580	-0-					N	NO RPT					205
11	120090 X	NO RPT	-0-	-120090	-0-					N	NO RPT					205

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

06	23370 X	19599	-0-	-3771	-0-	19229	2	370	9	N	336	184	1	2	8	312
07	23746 X	20366	-0-	-3380	-0-	20008	2	358	9	N	325	370	1			267
08	23219 X	19447	-0-	-3772	-0-	19073	2	374	9	N	340	378	1			229
09	21630 X	18125	-0-	-3505	-0-	17776	2	349	9	N	317	382	1			164
10	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					164
11	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					164

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

06	19590 X	16718	-0-	-2872	-0-	547	1	15562	2	N	554	754	1	4	8	179
07	20243 X	16480	-0-	-3763	-0-	609	9									
08	19220 X	17068	-0-	-2152	-0-	15830	2	650	9	N	591	560	1			210
09	18060 X	14960	-0-	-3100	-0-	16421	2	647	9	N	588	571	1			227
10	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-	14359	2	601	9	N	546	554	1			219
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					219

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

06	4680 X	4405	-0-	-275	-0-	45	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	44	1	3051	3	N	-0-					-0-
08	4650 X	1580	-0-	-3070	-0-	15	1	1564	3	N	-0-					-0-
09	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	45	1	4415	3	N	-0-					-0-
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	47	1	4750	3	N	-0-					-0-
11	4410 X	4298	-0-	-112	-0-	45	1	4253	3	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

06	DLQ G-10	14056	-0-	14056	14056	2				N	-0-					203
07	DLQ G-10	13305	-0-	13305	27361	2				N	-0-					203
08	DLQ G-10	13641	-0-	13641	41002	2				N	-0-					203
09	DLQ G-10	12607	-0-	12607	53609	2				N	-0-					203
10	DLQ G-10	13986	-0-	13986	67595	2				N	-0-					203
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	67595					N	NO RPT					203

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BRITT				WELL #: 7026	RRCID -> 214205	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 16837	PERF.16273	- 16674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRITT 27				WELL #: 3027	RRCID -> 218941	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16292	- 17042		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PURYEAR				WELL #: 4027L	RRCID -> 228169	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16226	- 16820		
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-	5	
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5218 2	9 9	N	8	13	
*08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-	13	
*09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-	7	
*10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-	7	
*11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-	7	
-----											
MORRISON				WELL #: 4033	RRCID -> 233210	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16058	- 16668		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	RRCID -> 276599	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 18769	PERF. 4215	- 5900		
KELTON EAST SWD				WELL #: 1							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STILES SERVICES LLC				821799	RRCID -> 267872	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 18989	PERF. 4806	- 6053		
CHAMP DAVIS				WELL #: 2056							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005										
STILES 4		WELL #:		1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		3064	RRCID ->	119171	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	17798	PERF.17279 - 17541
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-	-0-	
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-	-0-	
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-	-0-	
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-	-0-	
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-	-0-	
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-	-0-	

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800
06	16797	16797	-0-	-0-	-0-	996	1	15773	2	N	25	193	
07	17088	17088	-0-	-0-	-0-	1029	1	16030	2	N	26	219	
08	17084	17084	-0-	-0-	-0-	1027	1	16029	2	N	25	244	
09	16388	16388	-0-	-0-	-0-	996	1	15373	2	N	17	261	
10	17005	17005	-0-	-0-	-0-	1028	1	15947	2	N	27	288	
11	15810	13719	-0-	-2091	-0-	990	1	12708	2	N	19	307	

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948
06	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2		N	-0-	-0-	
07	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2		N	-0-	-0-	
08	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2		N	-0-	-0-	
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-	-0-	
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2		N	-0-	-0-	
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STRATFORD (CISCO LIME)				86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850						
STRATFORD GAS UNIT #6				WELL #: 1	RRCID -> 022730	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203		N	NO RPT		-0-
-----										
STRATFORD GAS UNIT #7				WELL #: 1	RRCID -> 022731	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1023	-0-	1023	1023	1023 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1023		N	NO RPT		-0-
-----										
STRATFORD (RED CAVE)				86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155						
HABANERO				WELL #: 1027	RRCID -> 229371	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1690 - 1701	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 191274	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1700 - 1744	
06	810 X	606	-0-	-204	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	837 X	618	-0-	-219	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
*11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
-----										
MCBRYDE FARM, LTD.				WELL #: 1079	RRCID -> 195392	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705	
06	210 X	13	-0-	-197	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
*11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-
-----										
WCL & C "60"				WELL #: 1060	RRCID -> 195580	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720	
06	60 X	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	600 X	92	-0-	-508	-0-		92	2		N	-0-				-0-
07	620 X	8	-0-	-612	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	589 X	8	-0-	-581	-0-		8	2		N	-0-				-0-
09	510 X	21	-0-	-489	-0-		21	2		N	-0-				-0-
10	341 X	142	-0-	-199	-0-		142	2		N	-0-				-0-
*11	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-				-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305				
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-				177
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2		N	-0-				177
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2		N	-0-				177
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-				177
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				177
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-	7	1		170

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560											
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162				
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				127
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2		N	-0-				127
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2		N	-0-				127
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-				127
10	961 N	142	-0-	-819	-0-		142	2		N	-0-				127
11	2280 N	594	-0-	-1686	-0-		594	2		N	-0-				127

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147				
06	1590 N	32	-0-	-1558	-0-		32	2		Y	-0-				164
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		10	1	1853	2	Y	-0-	96	1	68
08	1364 N	896	-0-	-468	-0-		10	1	868	2	Y	16			84
							18	9							
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-		10	1	706	2	Y	-0-			84
10	1767 N	785	-0-	-982	-0-		10	1	775	2	Y	-0-			84
11	870 N	522	-0-	-348	-0-		10	1	512	2	Y	-0-			84

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560											
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030				
06	1080 #	89	-0-	-991	-0-		89	2		N	-0-				114
07	1116 #	395	-0-	-721	-0-		395	2		N	-0-				114
08	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2		N	-0-				114
09	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2		N	-0-				114
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-		668	2		N	-0-				114
11	1470 #	908	-0-	-562	-0-		908	2		N	-0-				114



-----																	
TANNER (LOWER MORROW)																	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC																	
SCHNEIDER UNIT																	
88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
691795																	
WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SCHNEIDER UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920																	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC																	
ODELL-LAMASTER																	
953803																	
WELL #: 157 RRCID -> 174509 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948																	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR (MORROW, LO.)																	
QUESTA ENERGY CORPORATION																	
TAYLOR																	
88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE																	
684634																	
WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994																	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012																	
-----																	
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)																	
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.																	
WILMETH SWD																	
88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL																	
169785																	
WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310																	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LE NORMAN OPERATING LLC																	
FLOWERS, B. H.																	
491579																	
WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924																	
06	1560 #	1620	-0-	60 B	-32762	1614	2	6	9	N	5						218
07	1643 #	1694	-0-	51 B	-32711	1694	2			N	-0-						218
08	1643 #	1658	-0-	15 B	-32696	1658	2			N	-0-						218
09	1620 #	1192	-0-	-428 B	-33124	1192	2			N	-0-						218
10	1705 #	863	-0-	-842 B	-33966	863	2			N	-0-						218
11	1650 #	821	-0-	-829 B	-34795	821	2			N	-0-						218

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.//		88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SINGER STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	205875	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8050 - 8148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
TEXAS HUGOTON				89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP				028890										
ARCHER		WELL #:		A 2	RRCID ->	027821	COMPL. DATE	05/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
FUENTES, JOE R.		WELL #:		1	RRCID ->	080436	COMPL. DATE	04/23/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2804 - 2820		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	086743	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2820 - 2840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923										
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170		
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
07	558 N	19	-0-	-539 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	330 N	38	-0-	-292 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CLAY PETROLEUM				158936								
BIVINS				WELL #: 1013	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004	-	3078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BRADY EMMA				WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
07	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRICE WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1110 N	712	-0-	-398 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	775	-0-	-341 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHORTON WA				WELL #: 1	RRCID -> 027295	COMPL. DATE 12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1440 N	1044	-0-	-396 B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1132	-0-	-356 B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS J L				WELL #: 1	RRCID -> 027296	COMPL. DATE 10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLINE GILBERT				WELL #: 1	RRCID -> 027315	COMPL. DATE 10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 N	2648	-0-	-22 B	-0-	2648 3	N	-0-		-0-
07	2883 N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700 3	N	-0-		-0-
08	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037 3	N	-0-		-0-
10	2697 N	2689	-0-	-8 B	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
11	3060 N	NO RPT	-0-	-3060 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2190 N	1776	-0-	-414 B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	778	-0-	-1082 B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1437	-0-	-144 B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1980 N	1942	-0-	-38 B	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002 3	N	-0-		-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	130	-0-	-140 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07	465 N	228	-0-	-237 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
07	651 N	475	-0-	-176 B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979 3	N	-0-		-0-
07	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 3	N	-0-		-0-
08	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
10	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 3	N	-0-		-0-
11	3480 N	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3	N	-0-		-0-	
07	4526 N	3911	-0-	-615 B	-0-	3911	3	N	-0-		-0-	
08	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4290 N	3637	-0-	-653 B	-0-	3637	3	N	-0-		-0-	
10	4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3	N	-0-		-0-	
11	3930 N	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1487	-0-	-1 B	-0-	1487	3	N	-0-		-0-	
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-		-0-	
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3	N	-0-		-0-	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2400 N	2183	-0-	-217 B	-0-	2183	3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	931	-0-	-929 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-	
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3	N	-0-		-0-	
10	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3	N	-0-		-0-	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1920 N	1263	-0-	-657 B	-11880	1263	3	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1321	-0-	-539 B	-11880	1321	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	2143	-0-	996 B	-10884	2143	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10884											
09	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3	N	-0-		-0-	
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GLADISH		WELL #: 1		RRCID -> 027393		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8825 R	5186	-0-	-3639 B	-0-	5186 3	N	-0-	-0-
07	5715 R	5715	-0-	-0- B	-0-	5715 3	N	-0-	-0-
08	5311 R	5311	-0-	-0- B	-0-	5311 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	5190 #	4907	-0-	-283 B	-283	4907 3	N	-0-	-0-
10	5704 #	4125	-0-	-1579 B	-1862	4125 3	N	-0-	-0-
11	5520 #	NO RPT	-0-	-5520 B	-7382		N	NO RPT	-0-
-----									
LEE -G-		WELL #: 4		RRCID -> 027402		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 3	N	-0-	-0-
07	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3	N	-0-	-0-
08	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863 3	N	-0-	-0-
10	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	N	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEE -H-		WELL #: 5		RRCID -> 027403		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3	N	-0-	-0-
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3	N	-0-	-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEE -L-		WELL #: 6		RRCID -> 027404		COMPL. DATE 07/16/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2010 N	1940	-0-	-70 B	-0-	72 1	1868 3	N	-0-
07	1984 N	1963	-0-	-21 B	-0-	74 1	1889 3	N	-0-
08	1984 N	1902	-0-	-82 B	-0-	74 1	1828 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1950 N	1861	-0-	-89 B	-0-	72 1	1789 3	N	-0-
*10	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	74 1	1904 3	N	-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT
-----									
LEE -M-		WELL #: 7		RRCID -> 027405		COMPL. DATE 06/15/1951		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A	
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT
-----									
CLUCK -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027406		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1740 N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718 3		N	-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750 3		N	-0-
08	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694 3		N	-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-			N	NO RPT

TEXAS HUGOTON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
//CONT.// 172232														
LEE -J-														
WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	72 1	714 3	N	-0-				-0-
07		806 N	794	-0-	-12 B	-0-	74 1	720 3	N	-0-				-0-
08		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74 1	721 3	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	72 1	696 3	N	-0-				-0-
10		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74 1	721 3	N	-0-				-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
LEE -O-														
WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009 3		N	-0-				130
07		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-				130
08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-				130
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-				130
10		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-				130
11		990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT				130
-----														
LEE -P-														
WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166 3		N	-0-				-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3		N	-0-				-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-				-0-
10		1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294 3		N	-0-				-0-
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
LONG -G-														
WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	974 3		N	-0-				-0-
07		1147 N	882	-0-	-265 B	-0-	882 3		N	-0-				-0-
08		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	743	-0-	-217 B	-0-	743 3		N	-0-				-0-
10		868 N	715	-0-	-153 B	-0-	715 3		N	-0-				-0-
11		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
LUTHER -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171 3		N	-0-				-0-
07		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159 3		N	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-				-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
OSCAR														
WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-				-0-
07		868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3		N	-0-				-0-
08		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3		N	-0-				-0-
10		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-				-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027417		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027418		COMPL. DATE 07/04/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1170 N	1117	-0-	-53 B	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRICE, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 027424		COMPL. DATE 02/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2670 N	2632	-0-	-38 B	-0-	2632	3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2687	-0-	-72 B	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2640 N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHIERHORN		WELL #: 1		RRCID -> 027425		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3330 N	3111	-0-	-219 B	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
07	3379 N	2956	-0-	-423 B	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
08	3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	3	N	-0-			-0-
10	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
11	3270 N	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABADAN		WELL #: 1		RRCID -> 027427		COMPL. DATE 10/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AGATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027430		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2	N	-0-		-0-	
07	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3	N	-0-		-0-	
08	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	2023	3	N	-0-		-0-	
10	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-		-0-	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3480 N	3407	-0-	-73 B	-0-	3407	3	N	-0-		-0-	
07	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-	
08	3813 N	3745	-0-	-68 B	-0-	3745	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3	N	-0-		-0-	
10	3751 N	3727	-0-	-24 B	-0-	3727	3	N	-0-		-0-	
11	3630 N	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	919	-0-	-228 B	-0-	919	3	N	-0-		-0-	
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-	
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-	
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1440 N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426	2	N	-0-		-0-	
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	
*11	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ALTA		WELL #: A 1		RRCID -> 027438		COMPL. DATE 01/15/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063 2	N	-0-	-0-		
07	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-		
08	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-	-0-		
10	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-	-0-		
*11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-	-0-		
-----											
ALTA		WELL #: B 1		RRCID -> 027439		COMPL. DATE 01/04/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1530 N	1488	-0-	-42 B	-0-	1488 2	N	-0-	-0-		
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-	-0-		
08	1550 N	1547	-0-	-3 B	-0-	1547 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-	-0-		
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-	-0-		
11	1500 N	1474	-0-	-26 B	-0-	1474 3	N	-0-	-0-		
-----											
ARNELSON		WELL #: 1		RRCID -> 027441		COMPL. DATE 08/31/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2	N	-0-	-0-		
07	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 3	N	-0-	-0-		
08	1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027 3	N	-0-	-0-		
10	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-		
11	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-		
-----											
ATKINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027442		COMPL. DATE 10/27/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1110 N	979	-0-	-131 B	-0-	72 1	907 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	74 1	921 3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	74 1	943 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	72 1	925 3	N	-0-	-0-	
*10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	74 1	969 3	N	-0-	-0-	
*11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	72 1	938 3	N	-0-	-0-	
-----											
ATKINS		WELL #: C 2		RRCID -> 027443		COMPL. DATE 11/11/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1740 N	1733	-0-	-7 B	-0-	1733 3	N	-0-	-0-		
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-	-0-		
08	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1704	-0-	-36 B	-0-	1704 3	N	-0-	-0-		
10	1860 N	1706	-0-	-154 B	-0-	1706 3	N	-0-	-0-		
11	1830 N	1630	-0-	-200 B	-0-	1630 3	N	-0-	-0-		
-----											
BARITE		WELL #: 1		RRCID -> 027445		COMPL. DATE 01/02/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-	-0-		
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-	-0-		
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3	N	-0-	-0-		
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-	-0-		
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BERRY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027448		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	561	-0-	-59	B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
08	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	578	-0-	-52	B	-0-	578 3	N	-0-		-0-	
10	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BERTIE		WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
07	496 N	118	-0-	-378	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787 3	N	-0-		-0-	
10	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	300 N	212	-0-	-88	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	411	-0-	-395	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1410 N	1152	-0-	-258	B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1282	-0-	-268	B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-	
08	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1605	-0-	-75	B	-0-	1605 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1219	-0-	-145	B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-	
08	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1350 N	1343	-0-	-7	B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	990 N	968	-0-	-22	B	-0-	968 3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	940	-0-	-83	B	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
08	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	960 N	768	-0-	-192	B	-0-	768 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	751	-0-	-179	B	-0-	751 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1410 N	1384	-0-	-26	B	-0-	1384	3		N	-0-				-0-
07	1457 N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3		N	-0-				-0-
08	1457 N	1422	-0-	-35	B	-0-	1422	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1380 N	1375	-0-	-5	B	-0-	1375	3		N	-0-				-0-
10	1426 N	1425	-0-	-1	B	-0-	1425	3		N	-0-				-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	546 S	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-				-0-
07	527 S	512	-0-	-15	B	-0-	512	3		N	-0-				-0-
08	548 S	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 S	522	-0-	-18	B	-0-	522	3		N	-0-				-0-
10	544 S	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-				-0-
11	540 S	NO RPT	-0-	-540	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3		N	-0-				-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-				-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	810 N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3		N	-0-				-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3		N	-0-				-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-				-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3		N	-0-				-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	810 N	730	-0-	-80	B	-0-	730	3		N	-0-				-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-				-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476		COMPL. DATE 07/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
10	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	530	-0-	-100 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
10	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1950 N	1920	-0-	-30 B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
07	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A				
06	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
07	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-		211 2		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0 B	-0-		236 3		N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0 B	-0-		261 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	241 N	241	-0-	-0 B	-0-		241 3		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0 B	-0-		271 3		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2070 N	692	-0-	-1378 B	-0-		692 3		N	-0-		-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0 B	-0-		2664 3		N	-0-		-0-
08	2552 N	2552	-0-	-0 B	-0-		2552 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2184 N	2184	-0-	-0 B	-0-		2184 3		N	-0-		-0-
10	2666 N	1629	-0-	-1037 B	-0-		1629 3		N	-0-		-0-
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	544	-0-	-176 B	-0-		544 2		N	-0-		-0-
07	775 N	564	-0-	-211 B	-0-		564 3		N	-0-		-0-
08	816 N	816	-0-	-0 B	-0-		816 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	757 N	757	-0-	-0 B	-0-		757 3		N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0 B	-0-		766 3		N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197 B	197		197 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	88	-0-	88 B	285		88 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			285								
09	14B2 EXT	101	-0-	101 B	386		101 3		N	-0-		-0-
10	0	196	-0-	196 B	582		196 3		N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0 B	582				N	NO RPT		-0-
-----												
BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	891 N	891	-0-	-0 B	-0-		891 3		N	-0-		-0-
07	837 N	788	-0-	-49 B	-0-		788 3		N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0 B	-0-		887 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-		827 3		N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0 B	-0-		838 3		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRNE		WELL #:		1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3240 N	3032	-0-	-208 B	-0-		3032 3		N	-0-		-0-
07	3379 N	3365	-0-	-14 B	-0-		3365 3		N	-0-		-0-
08	3441 N	3254	-0-	-187 B	-0-		3254 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3071 N	3071	-0-	-0 B	-0-		3071 3		N	-0-		-0-
10	3379 N	2939	-0-	-440 B	-0-		2939 3		N	-0-		-0-
11	3150 N	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	876	-0-	-24 B	-0-		876	2	N	-0-	-0-	
07	930 N	886	-0-	-44 B	-0-		886	3	N	-0-	-0-	
08	930 N	895	-0-	-35 B	-0-		895	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	870 N	868	-0-	-2 B	-0-		868	3	N	-0-	-0-	
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-		928	3	N	-0-	-0-	
*11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-		871	3	N	-0-	-0-	
-----												
CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1500 N	1379	-0-	-121 B	-0-		1379	3	N	-0-	-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-		1425	3	N	-0-	-0-	
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-		1456	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-		1181	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	975	-0-	-451 B	-0-		975	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CARMi -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	690 S	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-	-0-	
07	713 S	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-	
08	279 S	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	265 S	265	-0-	-0- B	-0-		265	3	N	-0-	-0-	
11	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-		408	3	N	-0-	-0-	
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-		428	3	N	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-		445	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	840	-0-	-30 B	-0-		840	2	N	-0-	-0-	
07	899 N	868	-0-	-31 B	-0-		868	3	N	-0-	-0-	
08	899 N	880	-0-	-19 B	-0-		880	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	835	-0-	-5 B	-0-		835	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	849	-0-	-19 B	-0-		849	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	818	-0-	-22 B	-0-		818	3	N	-0-	-0-	
-----												
CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-		719	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-		713	3	N	-0-	-0-	
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-		725	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	720 N	704	-0-	-16 B	-0-		704	3	N	-0-	-0-	
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-		727	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CLAW		WELL #: 1		RRCID -> 027508		COMPL. DATE 09/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2700 N	2634	-0-	-66 B	-0-	2634 2	N	-0-	-0-
07	2901 N	2901	-0-	-0 B	-0-	2901 3	N	-0-	-0-
08	2861 N	2861	-0-	-0 B	-0-	2861 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2687 N	2687	-0-	-0 B	-0-	2687 3	N	-0-	-0-
10	2914 N	2713	-0-	-201 B	-0-	2713 3	N	-0-	-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 027509		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2820 N	2605	-0-	-215 B	-1329	2605 3	N	-0-	-0-
07	2914 N	2809	-0-	-105 B	-1329	2809 3	N	-0-	-0-
08	2914 N	2840	-0-	-74 B	-1329	2840 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1329			
09	2752 N	2752	-0-	-0 B	-0-	2752 3	N	-0-	-0-
10	2861 N	2861	-0-	-0 B	-0-	2861 3	N	-0-	-0-
11	2760 N	2751	-0-	-9 B	-0-	2751 3	N	-0-	-0-
-----									
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 027512		COMPL. DATE 03/20/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2970 N	2267	-0-	-703 B	-0-	2267 3	N	-0-	-0-
07	3131 N	2912	-0-	-219 B	-0-	2912 3	N	-0-	-0-
08	2883 N	2868	-0-	-15 B	-0-	2868 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2702 N	2702	-0-	-0 B	-0-	2702 3	N	-0-	-0-
10	2914 N	2855	-0-	-59 B	-0-	2855 3	N	-0-	-0-
11	2790 N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 027513		COMPL. DATE 12/27/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	3600 N	2589	-0-	-1011 B	-0-	2589 3	N	-0-	-0-
07	3809 N	3809	-0-	-0 B	-0-	3809 3	N	-0-	-0-
08	3742 N	3742	-0-	-0 B	-0-	3742 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3572 N	3572	-0-	-0 B	-0-	3572 3	N	-0-	-0-
10	3813 N	3668	-0-	-145 B	-0-	3668 3	N	-0-	-0-
11	3630 N	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 027514		COMPL. DATE 11/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 3	N	-0-	-0-
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-	-0-
08	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 3	N	-0-	-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 3	N	-0-	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COOPER, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027515		COMPL. DATE 01/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	832 N	832	-0-	-0 B	-0-	72 1	760 3	N	-0-
07	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	56 1	771 3	N	-0-
08	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	56 1	775 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	840 N	794	-0-	-46 B	-0-	54 1	740 3	N	-0-
10	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	56 1	751 3	N	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CORRY		WELL #: 1		RRCID -> 027516		COMPL. DATE 12/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1230 N	978	-0-	-252 B	-0-	978 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1046	-0-	-256 B	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-	-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAIG		WELL #: A 1		RRCID -> 027518		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-	-0-
07	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3	N	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAIG		WELL #: C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	1050 3	N	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1080 N	971	-0-	-109 B	-0-	971 3	N	-0-	-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAIG -J-		WELL #: 1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3	N	-0-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVIS		WELL #: A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3	N	-0-	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-	-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1832	-0-	-90 B	-0-	1832 3	N	-0-	-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DEAR		WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455	
06	3930 #	3134	-0-	-796 B	-796	390 1	2744 3	N	-0-
07	4061 #	2916	-0-	-1145 B	-1941	403 1	2513 3	N	-0-
08	4061 #	2709	-0-	-1352 B	-3293	403 1	2306 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3293						
09	3930 #	2327	-0-	-1603 B	-4896	325 1	2002 3	N	-0-
10	4061 #	2166	-0-	-1895 B	-6791	303 1	1863 3	N	-0-
11	3930 #	NO RPT	-0-	-3930 B	-10721			N	NO RPT

TEXAS HUGOTON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
DELPHINE -A-												
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07		465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3		N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT		-0-
DEMPSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1230 N	526	-0-	-704 B	-0-	270 1	256 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	286 1	612 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	330 1	671 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	413 1	876 3	N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	465 1	820 3	N	-0-		-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT		-0-
DENISE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-		-0-
07		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT		-0-
DENZ												
WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1830 N	1581	-0-	-249 B	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
08		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
10		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-			N	NO RPT		-0-
DICKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
07		496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
08		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-
DIX												
WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A												
06		2610 N	2452	-0-	-158 B	-0-	72 1	2380 3	N	-0-		-0-
07		2604 N	1972	-0-	-632 B	-0-	70 1	1902 3	N	-0-		-0-
08		2449 N	2296	-0-	-153 B	-0-	59 1	2237 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2460 N	2007	-0-	-453 B	-0-	49 1	1958 3	N	-0-		-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	69 1	2353 3	N	-0-		-0-
11		2220 N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019	3		N	-0-		-0-	
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969	3		N	-0-		-0-	
10	1054 N	725	-0-	-329 B	-0-	725	3		N	-0-		-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 -	3200	
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-		-0-	
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-		-0-	
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-		-0-	
10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3		N	-0-		-0-	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-		-0-	
07	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890	3		N	-0-		-0-	
08	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3		N	-0-		-0-	
10	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3		N	-0-		-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057	3		N	-0-		-0-	
07	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	3		N	-0-		-0-	
08	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-		-0-	
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3		N	-0-		-0-	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3		N	-0-		-0-	
07	2418 N	2146	-0-	-272 B	-0-	2146	3		N	-0-		-0-	
08	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1924	-0-	-206 B	-0-	1924	3		N	-0-		-0-	
10	2139 N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	3		N	-0-		-0-	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3		N	-0-		-0-	
07	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	1625	3		N	-0-		-0-	
08	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-		-0-	
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3		N	-0-		-0-	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3		N	-0-				-0-
07	899 N	887	-0-	-12	B	-0-	887	3		N	-0-				-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	900 N	872	-0-	-28	B	-0-	872	3		N	-0-				-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-				-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	660 N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2		N	-0-				-0-
07	682 N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3		N	-0-				-0-
08	651 N	649	-0-	-2	B	-0-	649	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630 N	594	-0-	-36	B	-0-	594	3		N	-0-				-0-
10	651 N	479	-0-	-172	B	-0-	479	3		N	-0-				-0-
11	630 N	535	-0-	-95	B	-0-	535	3		N	-0-				-0-
-----															
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-				-0-
07	775 N	682	-0-	-93	B	-0-	682	3		N	-0-				-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	749	3		N	-0-				-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-				-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	660 N	648	-0-	-12	B	-0-	648	2		N	-0-				-0-
07	651 N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3		N	-0-				-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	660 N	609	-0-	-51	B	-0-	609	3		N	-0-				-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3		N	-0-				-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1410 N	783	-0-	-627	B	-0-	783	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	521	-0-	-998	B	-0-	521	3		N	-0-				-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3		N	-0-				-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3		N	-0-				-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ETTLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	
10	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382	3	N	-0-		-0-	
-----												
ETOILLE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3	N	-0-		-0-	
07	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3	N	-0-		-0-	
08	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2940 N	1997	-0-	-943 B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
10	2325 N	1887	-0-	-438 B	-0-	1887	3	N	-0-		-0-	
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1260 N	1003	-0-	-257 B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-	
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-	
08	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141	3	N	-0-		-0-	
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2	N	-0-		-0-	
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3	N	-0-		-0-	
08	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2190 N	2115	-0-	-75 B	-0-	2115	3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189	3	N	-0-		-0-	
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	795	-0-	-75 B	-0-	795	2	N	-0-		-0-	
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
10	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	732	-0-	-228 B	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-		-0-	
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-		-0-	
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	5370 N	5028	-0-	-342 B	-0-	5028	2	N	-0-		-0-	
07	5301 N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3	N	-0-		-0-	
08	5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5258 N	5258	-0-	-0- B	-0-	5258	3	N	-0-		-0-	
10	5471 N	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	3	N	-0-		-0-	
11	5220 N	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-		-0-	
10	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FREE		WELL #:		6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	489	-0-	-261 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
07	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-	
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FREE		WELL #:		8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	810 N	700	-0-	-110 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
07	837 N	577	-0-	-260 B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-		-0-	
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
FREE		WELL #: 9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	584	-0-	-526 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	456	-0-	-722 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
07	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	450 N	300	-0-	-150 B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	810	-0-	-244 B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GETZ		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	987	-0-	-153 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
-----												
GOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	780 N	605	-0-	-175 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
07	806 N	630	-0-	-176 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	670	-0-	-50 B	-0-		670	2		N	-0-				-0-
07	744 N	622	-0-	-122 B	-0-		622	3		N	-0-				-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-		773	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726	3		N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-		743	3		N	-0-				-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	450 N	232	-0-	-218 B	-0-		232	3		N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-		680	3		N	-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		708	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-		620	3		N	-0-				-0-
*10	682 N	631	-0-	-51 B	-0-		57	1	574	3	N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	3750 N	58	-0-	-3692 B	-11810		58	3		N	-0-				-0-
07	1829 N	2688	-0-	859 B	-10951		2688	3		N	-0-				-0-
08	0 N	4331	-0-	4331 B	-6620		4331	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6620								
09	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-		4360	3		N	-0-				-0-
10	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-		3302	3		N	-0-				-0-
11	4200 N	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	960 N	935	-0-	-25 B	-0-		935	3		N	-0-				-0-
07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-		955	3		N	-0-				-0-
08	992 N	952	-0-	-40 B	-0-		952	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	916	-0-	-14 B	-0-		916	3		N	-0-				-0-
10	961 N	953	-0-	-8 B	-0-		953	3		N	-0-				-0-
11	930 N	922	-0-	-8 B	-0-		922	3		N	-0-				-0-
-----															
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	3000 N	3427	-0-	427 B	427		3427	3		N	-0-				-0-
07	2077 N	1507	-0-	-570 B	-0-		1507	3		N	-0-				-0-
08	2046 N	936	-0-	-1110 B	-0-		936	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3420 #	900	-0-	-2520 B	-2520		900	3		N	-0-				-0-
10	3534 #	936	-0-	-2598 B	-5118		936	3		N	-0-				-0-
11	3420 #	NO RPT	-0-	-3420 B	-8538					N	NO RPT				-0-
-----															
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-		1438	3		N	-0-				-0-
07	1488 N	1311	-0-	-177 B	-0-		1311	3		N	-0-				-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-		1581	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-		1453	3		N	-0-				-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-		1478	3		N	-0-				-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HANSFORD		WELL #:		1	RRCID -> 027589			COMPL. DATE 10/27/1944			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2		N	-0-		-0-
07	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896	3		N	-0-		-0-
08	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848	3		N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARLAND		WELL #:		1	RRCID -> 027590			COMPL. DATE 02/01/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	720 N	462	-0-	-258 B	-0-	462	2		N	-0-		-0-
07	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAWES		WELL #:		1	RRCID -> 027592			COMPL. DATE 11/07/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2		N	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 027593			COMPL. DATE 01/18/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	2310 N	2177	-0-	-133 B	-0-	2177	2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	2336	3		N	-0-		-0-
08	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		N	-0-		-0-
10	2325 N	2262	-0-	-63 B	-0-	2262	3		N	-0-		-0-
11	2220 N	2120	-0-	-100 B	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
-----												
HERBERT		WELL #:		1	RRCID -> 027594			COMPL. DATE 08/19/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3		N	-0-		-0-
07	2356 N	2328	-0-	-28 B	-0-	2328	3		N	-0-		-0-
08	2356 N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2280 N	2260	-0-	-20 B	-0-	2260	3		N	-0-		-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, D.		WELL #:		1	RRCID -> 027596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2		N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2280 N	2120	-0-	-160 B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2220	-0-	-105 B	-0-	2220	3	N	-0-		-0-	
08	2356 N	2195	-0-	-161 B	-0-	2195	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2130 N	2126	-0-	-4 B	-0-	2126	3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205	3	N	-0-		-0-	
11	2130 N	2114	-0-	-16 B	-0-	2114	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-	
07	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	810 N	718	-0-	-92 B	-0-	718	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
08	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	06/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	
10	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1200 N	943	-0-	-257 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1084	-0-	-94 B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-	
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-	
*11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-		1401 2	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-		1463 3	N	-0-		-0-	
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-		1494 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-		1445 3	N	-0-		-0-	
10	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-		1495 3	N	-0-		-0-	
*11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-		1446 3	N	-0-		-0-	
-----												
HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1 3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1			N	NO RPT		-0-	
-----												
HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	780 N	576	-0-	-204 B	-0-		576 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	594	-0-	-181 B	-0-		594 3	N	-0-		-0-	
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-		841 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-		761 3	N	-0-		-0-	
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-		777 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-		435 3	N	-0-		-0-	
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		453 3	N	-0-		-0-	
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-		480 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-		405 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	313	-0-	-152 B	-0-		313 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-		1582 2	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-		1705 3	N	-0-		-0-	
08	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-		1983 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-		1737 3	N	-0-		-0-	
10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-		1782 3	N	-0-		-0-	
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	900 N	832	-0-	-68 B	-0-		832 2	N	-0-		-0-	
07	930 N	658	-0-	-272 B	-0-		658 3	N	-0-		-0-	
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-		912 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926 3	N	-0-		-0-	
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950 3	N	-0-		-0-	
*11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-		909 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
IVENS		WELL #: O 1		RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
08	1302 N	674	-0-	-628 B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2910 N	2690	-0-	-220 B	-0-	2690 3	N	-0-	-0-	
07	2976 N	2764	-0-	-212 B	-0-	2764 3	N	-0-	-0-	
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3	N	-0-	-0-	
10	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3	N	-0-	-0-	
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3	N	-0-	-0-	
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	2551 3	N	-0-	-0-	
10	2697 N	2498	-0-	-199 B	-0-	2498 3	N	-0-	-0-	
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1560 N	1158	-0-	-402 B	-0-	1158 3	N	-0-	-0-	
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-	-0-	
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1690	-0-	-325 B	-0-	1690 3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-	-0-	
07	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 3	N	-0-	-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-	-0-	
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	699	-0-	-479 B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	360 N	222	-0-	-138 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	660 N	336	-0-	-324 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
07	930 N	558	-0-	-372 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
08	837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	678	-0-	-162 B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
07	930 N	674	-0-	-256 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	684	-0-	-66 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3	N	-0-		-0-	
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-	
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2610 N	1527	-0-	-1083 B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-	
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	1393	2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1261	-0-	-119 B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1268	-0-	-127 B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-	
11	1290 N	1223	-0-	-67 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
-----												
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1884	-0-	-255 B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-	
08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	1999	-0-	-131 B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-	
10	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-		-0-	
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3630 #	654	-0-	-2976 B	-11042	654	2	N	-0-		-0-	
07	2480 N	539	-0-	-1941 B	-11042	539	3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	563	-0-	-1049 B	-11042	563	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8439	CANCELLED UNDERAGE ->	-2603							
09	660 N	242	-0-	-418 B	-8439	242	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	321	-0-	-206 B	-8439	321	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-8439			N	NO RPT		-0-	
-----												
LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LERA		WELL #: 1		RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11214 N	11214	-0-	-0- B	-0-	11214 2	N	-0-			-0-
07	12286 N	12286	-0-	-0- B	-0-	12286 3	N	-0-			-0-
08	12338 N	7866	-0-	-4472 B	-0-	7866 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11440 N	11440	-0-	-0- B	-0-	11440 3	N	-0-			-0-
10	12276 N	12008	-0-	-268 B	-0-	12008 3	N	-0-			-0-
11	7620 N	NO RPT	-0-	-7620 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LEXA		WELL #: 1		RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	630 N	29	-0-	-601 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	651 N	25	-0-	-626 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
08	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LING		WELL #: 1		RRCID -> 027648		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2250 N	2066	-0-	-184 B	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2215	-0-	-110 B	-0-	2215 3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2299	-0-	-26 B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2218	-0-	-2 B	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
-----											
LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2400 N	2192	-0-	-208 B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2295	-0-	-216 B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2133	-0-	-161 B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
*11	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
-----											
LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	4860 #	3408	-0-	-1452 B	-3694	522 1	2886 3	N	-0-		-0-
07	5022 #	3502	-0-	-1520 B	-5214	446 1	3056 3	N	-0-		-0-
08	5022 #	4174	-0-	-848 B	-6062	558 1	3616 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6062											
09	4800 #	3930	-0-	-870 B	-6932	540 1	3390 3	N	-0-		-0-
*10	3503 N	3990	-0-	487 B	-6445	541 1	3449 3	N	-0-		-0-
11	4050 N	NO RPT	-0-	-4050 B	-6445			N	NO RPT		-0-
-----											
LOUISE		WELL #: 3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
07	899 N	431	-0-	-468 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
LOUISE												WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		180 N	97	-0-	-83 B	-0-		97	3		N	-0-					-0-				
07		620 N	234	-0-	-386 B	-0-		234	3		N	-0-					-0-				
08		425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	3		N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		813 N	813	-0-	-0- B	-0-		813	3		N	-0-					-0-				
10		800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800	3		N	-0-					-0-				
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
LUCK												WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3030 N	2728	-0-	-302 B	-185		2728	3		N	-0-					-0-				
07		3100 N	2917	-0-	-183 B	-185		2917	3		N	-0-					-0-				
08		3069 N	3042	-0-	-27 B	-185		3042	3		N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-185														
09		2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-		2921	3		N	-0-					-0-				
10		3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-		3067	3		N	-0-					-0-				
11		2940 N	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
LUCK												WELL #: C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3090 #	2541	-0-	-549 B	-1365		2541	3		N	-0-					-0-				
07		3193 #	2721	-0-	-472 B	-1837		2721	3		N	-0-					-0-				
08		3193 #	2707	-0-	-486 B	-2323		2707	3		N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2323																	
09		3060 #	2596	-0-	-464 B	-2787		2596	3		N	-0-					-0-				
10		2728 N	2752	-0-	-24 B	-2763		2752	3		N	-0-					-0-				
11		2610 N	NO RPT	-0-	-2610 B	-2763					N	NO RPT					-0-				
LULA												WELL #: 1		RRCID -> 027657		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3231 - 3259	
06		1080 N	759	-0-	-321 B	-0-		759	3		N	-0-					-0-				
07		1209 N	991	-0-	-218 B	-0-		991	3		N	-0-					-0-				
08		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		1363	3		N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-		1221	3		N	-0-					-0-				
10		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-		1216	3		N	-0-					-0-				
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
LUNDE												WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		3030 N	2949	-0-	-81 B	-0-		2949	2		N	-0-					-0-				
07		3131 N	2371	-0-	-760 B	-0-		2371	3		N	-0-					-0-				
08		3146 N	3146	-0-	-0- B	-0-		3146	3		N	-0-					-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																	
09		3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-		3097	3		N	-0-					-0-				
10		3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-		3184	3		N	-0-					-0-				
11		3030 N	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
LUTH												WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2715 - 4521	
06		4140 #	3932	-0-	-208 B	-208		377	1	3555	3	N	-0-				-0-				
07		4278 #	3681	-0-	-597 B	-805		403	1	3278	3	N	-0-				-0-				
08		4278 #	3482	-0-	-796 B	-1601		403	1	3079	3	N	-0-				-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1601																	
09		4140 #	3337	-0-	-803 B	-2404		390	1	2947	3	N	-0-				-0-				
*10		4278 #	2614	-0-	-1664 B	-4068		308	1	2306	3	N	-0-				-0-				
11		4140 #	NO RPT	-0-	-4140 B	-8208					N	NO RPT					-0-				



TEXAS HUGOTON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
//CONT.// 172232														
MANER														
WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDER	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	AGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
06	1260 N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1053	-0-	-311 B	-0-	1053	3		N	-0-				-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-				-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MARGA														
WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750	2		N	-0-				-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-				-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-				-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MATH														
WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	3870 N	2066	-0-	-1804 B	-0-	72	1	1994	3	N	-0-			-0-
07	3937 N	2448	-0-	-1489 B	-0-	74	1	2374	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2344	-0-	-260 B	-0-	75	1	2269	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	72	1	2244	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	2207	-0-	-242 B	-0-	74	1	2133	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MAUDIE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3		N	-0-				-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MCILRATH														
WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1920 N	1522	-0-	-398 B	-0-	1522	2		N	-0-				-0-
07	2015 N	1307	-0-	-708 B	-0-	1307	3		N	-0-				-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3		N	-0-				-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3		N	-0-				-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MERRILL														
WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1710 N	1652	-0-	-58 B	-0-	1652	3		N	-0-				-0-
07	1736 N	1677	-0-	-59 B	-0-	1677	3		N	-0-				-0-
08	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1617	-0-	-33 B	-0-	1617	3		N	-0-				-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-				-0-
11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 027669		COMPL. DATE 09/15/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	890	-0-	-220 B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MIKE		WELL #: 2		RRCID -> 027670		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	1050 N	846	-0-	-204 B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MINNIE, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027674		COMPL. DATE 06/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	4980 N	4193	-0-	-787 B	-0-	4193 3	N	-0-		-0-
07	5084 N	3836	-0-	-1248 B	-0-	3836 3	N	-0-		-0-
08	4991 N	4501	-0-	-490 B	-0-	4501 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4261 N	4261	-0-	-0- B	-0-	4261 3	N	-0-		-0-
10	4320 N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
11	4350 N	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MISSIE		WELL #: 1		RRCID -> 027675		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	540 N	456	-0-	-84 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
07	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
08	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 027676		COMPL. DATE 03/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	450 N	228	-0-	-222 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
07	837 N	405	-0-	-432 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MURRELL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027679		COMPL. DATE 06/20/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	-0-		-0-
07	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-		N	-0-		-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	3100 N	3221	-0-	121 B	121	3221 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	121		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON											
CONOCOPHILLIPS COMPANY											
MYDA											
		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
		//CONT.//		172232							
		WELL #:		2		RRCID ->		027681		COMPL. DATE 05/22/1946	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			-0-
07		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			-0-
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-				NO RPT	-0-
-----											
NANNIE											
		WELL #:		1		RRCID ->		027682		COMPL. DATE 06/14/1951	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A			
06		360 N	175	-0-	-185 B	-0-	175	3			-0-
07		620 N	322	-0-	-298 B	-0-	322	3			-0-
08		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				NO RPT	-0-
-----											
NORA											
		WELL #:		1		RRCID ->		027684		COMPL. DATE 11/27/1949	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A			
06		4020 N	3657	-0-	-363 B	-7052	486	1	3171	3	-0-
07		4123 N	3599	-0-	-524 B	-7052	451	1	3148	3	-0-
08		2418 N	4172	-0-	1754 B	-5298	558	1	3614	3	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-521	CANCELLED UNDERAGE ->	-4777					
09		3660 N	3976	-0-	316 B	-205	828	1	3148	3	-0-
*10		3596 N	3693	-0-	97 B	-108	386	1	3307	3	-0-
11		4050 N	NO RPT	-0-	-4050 B	-108				NO RPT	-0-
-----											
NORTHWEST											
		WELL #:		1		RRCID ->		027685		COMPL. DATE 08/14/1948	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A			
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			-0-
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			-0-
08		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			-0-
10		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				NO RPT	-0-
-----											
ORTON											
		WELL #:		1		RRCID ->		027687		COMPL. DATE 07/12/1945	
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A			
06		690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			-0-
07		744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			-0-
08		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640	3			-0-
10		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				NO RPT	-0-
-----											
OVERSTREET											
		WELL #:		1		RRCID ->		027688		COMPL. DATE 04/28/1945	
		TOTAL DEPTH		2979		PERF.		N/A			
06		330 N	275	-0-	-55 B	-0-	275	2			-0-
07		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-		1249 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-		1279 3		N	-0-		-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-		1274 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-		1227 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-		1256 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 -	3197
06	2910 N	2774	-0-	-136 B	-0-		2774 3		N	-0-		-0-
07	2852 N	2690	-0-	-162 B	-0-		2690 3		N	-0-		-0-
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-		2808 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2760 N	2726	-0-	-34 B	-0-		2726 3		N	-0-		-0-
10	2697 N	2637	-0-	-60 B	-0-		2637 3		N	-0-		-0-
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	841	-0-	-29 B	-0-		841 2		N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-		859 3		N	-0-		-0-
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-		872 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-		844 3		N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-		874 3		N	-0-		-0-
*11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-		849 3		N	-0-		-0-
-----												
PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1710 N	1648	-0-	-62 B	-0-		1648 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-		1728 3		N	-0-		-0-
08	1767 N	1754	-0-	-13 B	-0-		1754 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-		1679 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-		1716 3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-		1670 3		N	-0-		-0-
-----												
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	480 S	469	-0-	-11 B	-0-		469 2		N	-0-		-0-
07	496 S	487	-0-	-9 B	-0-		487 3		N	-0-		-0-
08	496 S	491	-0-	-5 B	-0-		491 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 S	478	-0-	-2 B	-0-		478 3		N	-0-		-0-
10	496 S	490	-0-	-6 B	-0-		490 3		N	-0-		-0-
11	480 S	470	-0-	-10 B	-0-		470 3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-		1400 3		N	-0-		-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-		1810 3		N	-0-		-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-		1810 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-		1520 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1267	-0-	-531 B	-0-		1267 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	657	-0-	-1173 B	-29275	657 3			N	-0-			-0-
07	930 N	2021	-0-	1091 B	-28184	2021 3			N	-0-			-0-
08	465 N	1861	-0-	1396 B	-26788	1861 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3675	CANCELLED UNDERAGE ->	-23113							
09	660 N	1765	-0-	1105 B	-2570	1765 3			N	-0-			-0-
10	2015 N	1458	-0-	-557 B	-2570	99 1	1359 3		N	-0-			-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-2570				N	NO RPT			-0-
-----													
PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3810 N	519	-0-	-3291 B	-1820	519 3			N	-0-			-0-
07	2418 N	3291	-0-	873 B	-947	3291 3			N	-0-			-0-
08	2189 N	3136	-0-	947 B	-0-	3136 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3			N	-0-			-0-
10	3286 N	2783	-0-	-503 B	-0-	2783 3			N	-0-			-0-
11	3030 N	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	240 S	123	-0-	-117 B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
07	527 S	251	-0-	-276 B	-0-	251 3			N	-0-			-0-
08	467 S	467	-0-	-0- B	-0-	467 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1542 S	1542	-0-	-0- B	-0-	176 1	1366 3		N	-0-			-0-
*10	1651 S	1651	-0-	-0- B	-0-	172 1	1479 3		N	-0-			-0-
11	450 S	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3			N	-0-			-0-
07	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3			N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3			N	-0-			-0-
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3			N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3			N	-0-			-0-
07	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972 3			N	-0-			-0-
08	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 3			N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3			N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2460 N	2427	-0-	-33 B	-0-	2427 3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2173	-0-	-183 B	-0-	2173 3			N	-0-			-0-
08	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3			N	-0-			-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 3			N	-0-			-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
PRICE, H.		WELL #:		2	RRCID -> 027709			COMPL. DATE 05/25/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06	1620 N	1406	-0-	-214 B	-0-		72	1	1334	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1317	-0-	-171 B	-0-		74	1	1243	3	N	-0-			-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-		74	1	1231	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1410 N	1362	-0-	-48 B	-0-		72	1	1290	3	N	-0-			-0-
*10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-		74	1	1499	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PRONGER A				WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486	-	3026
-----															
06	870 N	822	-0-	-48 B	-0-		405	1	417	3	N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		270	1	147	3	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-		465	1	505	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-		450	1	434	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-		465	1	207	3	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RACOL				WELL #:	1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----															
06	1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-		72	1	1273	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-		74	1	1292	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1383	-0-	-12 B	-0-		75	1	1308	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-		72	1	1265	3	N	-0-			-0-
*10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-		74	1	1317	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RAINEY				WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	08/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----															
06	2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-		1964	3			N	-0-			-0-
07	2108 N	2046	-0-	-62 B	-0-		2046	3			N	-0-			-0-
08	2108 N	2085	-0-	-23 B	-0-		2085	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-		2023	3			N	-0-			-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-		2081	3			N	-0-			-0-
*11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-		2012	3			N	-0-			-0-
-----															
RAND				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----															
06	5010 N	4509	-0-	-501 B	-0-		4509	3			N	-0-			-0-
07	4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-		4712	3			N	-0-			-0-
08	5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-		5413	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	4961 N	4961	-0-	-0- B	-0-		4961	3			N	-0-			-0-
10	4712 N	4001	-0-	-711 B	-0-		4001	3			N	-0-			-0-
11	5250 N	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
REID				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----															
06	3000 N	5132	-0-	2132 B	2132		5132	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	4785	-0-	1685 B	3817		4785	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	5527	-0-	2427 B	6244		5527	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6244											
09	10655 R	4411	-0-	-6244 B	-0-		4411	3			N	-0-			-0-
10	5301 #	2860	-0-	-2441 B	-2441		2860	3			N	-0-			-0-
11	5340 #	NO RPT	-0-	-5340 B	-7781						N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
RIFFE		WELL #: 1		RRCID -> 027725		COMPL. DATE 07/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07	527 N	471	-0-	-56	B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	570 N	517	-0-	-53	B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIZPAH		WELL #: 1		RRCID -> 027728		COMPL. DATE 07/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	2040 N	1949	-0-	-91	B	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1571	-0-	-537	B	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
-----													
ROSALIND		WELL #: 1		RRCID -> 027729		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	570 N	544	-0-	-26	B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 027730		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
07	527 N	392	-0-	-135	B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUNYAN		WELL #: 1		RRCID -> 027732		COMPL. DATE 11/03/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	390 N	298	-0-	-92	B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
07	372 N	315	-0-	-57	B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAME		WELL #: 1		RRCID -> 027735		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	1620 N	1224	-0-	-396	B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1407	-0-	-236	B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1584	-0-	-90	B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	100	1	1857	3	N	-0-	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	137	1	2209	3	N	-0-	-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	133	1	2052	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	125	1	1883	3	N	-0-	-0-
10	2356 N	1744	-0-	-612 B	-0-	98	1	1646	3	N	-0-	-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
07	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-	-0-
08	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
-----												
SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N	-0-	-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-	-0-
08	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3330 N	3249	-0-	-81 B	-0-	3249	3			N	-0-	-0-
10	3007 N	2783	-0-	-224 B	-0-	2783	3			N	-0-	-0-
11	3360 N	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-	-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060	3			N	-0-	-0-
10	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	849	3			N	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	2			N	-0-	-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-	-0-
08	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-	-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-	-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3			N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	139	1	1423 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2679 - 2870		
06	4200 N	3950	-0-	-250 B	-0-	3950	2	N	-0-		-0-	
07	4092 N	4050	-0-	-42 B	-0-	4050	3	N	-0-		-0-	
08	4154 N	4032	-0-	-122 B	-0-	4032	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3960 N	3905	-0-	-55 B	-0-	3905	3	N	-0-		-0-	
10	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3	N	-0-		-0-	
11	3900 N	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A		
06	SHUT IN	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	2			N	NO RPT		-0-	
-----												
SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1620 N	1344	-0-	-276 B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1257	-0-	-448 B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-	
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-		-0-	
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-	
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1200 N	777	-0-	-423 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-	
07	1240 N	521	-0-	-719 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-		-0-	
10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-		-0-	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1230	-0-	-150 B	-0-		1230 2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1228	-0-	-198 B	-0-		1228 3		N	-0-		-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-		1533 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-		1423 3		N	-0-		-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-		1466 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-		1216 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-		1142 3		N	-0-		-0-
08	1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-		1118 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-		1072 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-		1144 3		N	-0-		-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-		1115 3		N	-0-		-0-
-----												
SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-		1632 3		N	-0-		-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-		1708 3		N	-0-		-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-		1746 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-		1667 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-		1736 3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-		1667 3		N	-0-		-0-
-----												
SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-		1005 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	1016	-0-	-131 B	-0-		1016 3		N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-		1208 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-		1165 3		N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		1108 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-		153 1	2842 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3481	-0-	381 B	381		203 1	3278 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3396	-0-	296 B	677		207 1	3189 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 677											
09	3000 N	3164	-0-	164 B	841		196 1	2968 3	N	-0-		-0-
*10	3696 R	2855	-0-	-841 B	-0-		160 1	2695 3	N	-0-		-0-
11	3360 #	NO RPT	-0-	-3360 B	-3360				N	NO RPT		-0-
-----												
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 027765		COMPL. DATE 09/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
TINA		WELL #: 1		RRCID -> 027766		COMPL. DATE 07/29/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6000 #	5375	-0-	-625 B	-625	390 1	4985 3	N	-0-		-0-
07	6200 #	4962	-0-	-1238 B	-1863	403 1	4559 3	N	-0-		-0-
08	6200 #	4465	-0-	-1735 B	-3598	403 1	4062 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3598							
09	6000 #	4072	-0-	-1928 B	-5526	390 1	3682 3	N	-0-		-0-
*10	6200 #	3181	-0-	-3019 B	-8545	288 1	2893 3	N	-0-		-0-
11	6000 #	NO RPT	-0-	-6000 B	-14545			N	NO RPT		-0-
-----											
TORP		WELL #: 1		RRCID -> 027767		COMPL. DATE 06/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRUDY		WELL #: 1		RRCID -> 027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1590 N	1231	-0-	-359 B	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1211	-0-	-432 B	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-		-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRUMBELL		WELL #: 1		RRCID -> 027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	960 N	548	-0-	-412 B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	790	-0-	-605 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TWO GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1230 N	1176	-0-	-54 B	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
*11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
-----											
VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4945 N	4945	-0-	-0-	B	-0-	4945	3	N	-0-			-0-
07	4531 N	4531	-0-	-0-	B	-0-	4531	3	N	-0-			-0-
08	4937 N	4937	-0-	-0-	B	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4950 N	4532	-0-	-418	B	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
10	4526 N	3837	-0-	-689	B	-0-	3837	3	N	-0-			-0-
11	4770 N	NO RPT	-0-	-4770	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAU		WELL #: 2		RRCID -> 027773		COMPL. DATE 08/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	2722 N	2722	-0-	-0-	B	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0-	B	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 N	2475	-0-	-255	B	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2035	-0-	-507	B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 027774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7051		PERF. 2720 - 2848	
06	390 N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	837 N	553	-0-	-284	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALLS		WELL #: 1		RRCID -> 027775		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
07	930 N	920	-0-	-10	B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	917	-0-	-73	B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WANDA		WELL #: 1		RRCID -> 027777		COMPL. DATE 10/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	750 N	701	-0-	-49	B	-0-	701	2	N	-0-			-0-
07	744 N	680	-0-	-64	B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027780		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
10	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
07	930 N	641	-0-	-289 B	-0-	641	3	N	-0-		-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3	N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2010 N	1666	-0-	-344 B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
07	2387 N	1641	-0-	-746 B	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
08	2077 N	1431	-0-	-646 B	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680 N	1353	-0-	-327 B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1336	-0-	-307 B	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
07	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	810 N	431	-0-	-379 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	738	-0-	-471 B	-0-	738	3	N	-0-		-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	291	-0-	-339 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07	620 N	379	-0-	-241 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
07	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
07	682 N	512	-0-	-170 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WORD A		WELL #: 1		RRCID -> 027801		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1650 N	1628	-0-	-22 B	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WOOLRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027802		COMPL. DATE 08/23/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	316	-0-	-344 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
*11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
-----										
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027931		COMPL. DATE 10/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1980 N	1970	-0-	-10 B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1989	-0-	-26 B	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1980 N	1975	-0-	-5 B	-0-	1975 3	N	-0-		-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
10	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
*11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
-----												
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2850 N	2696	-0-	-154 B	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
07	2945 N	2773	-0-	-172 B	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2778	-0-	-74 B	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1917	-0-	-63 B	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	996	-0-	-54 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200	
06	300 N	38	-0-	-262 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
08	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
10	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	3	N	-0-		-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	2278	-0-	-92 B	-0-	2278	3	N	-0-		-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1101	-0-	-387 B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
*10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-			N	NO RPT		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CARTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027955		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	626	-0-	-64 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3	N	-0-		-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CLUCK -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CORINE		WELL #: 1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-	
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CRAIG -N-		WELL #: 1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DAVIS -W-		WELL #: 1		RRCID -> 027961		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0 B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	860 N	860	-0-	-0 B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0 B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	585 N	585	-0-	-0 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
07	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
08	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
07	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260	
06	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0 B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1863 N	1863	-0-	-0 B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0 B	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3020 - 3050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	984	-0-	-156 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
10	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HARDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027974		COMPL. DATE 10/28/1950		TOTAL DEPTH 2961		PERF. N/A	
06	330 N	4	-0-	-326 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	4	-0-	4 B	4	4 3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	1	-0-	1 B	5	1 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	5		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027978		COMPL. DATE 09/18/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOSPITAL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027980		COMPL. DATE 11/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LUCILLE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027985		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1740 N	1415	-0-	-325 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1702	-0-	-96 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MASON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	741	-0-	-96 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-		-0-	
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3600 N	3554	-0-	-46 B	-0-	3554	3	N	-0-		-0-	
07	3720 N	3237	-0-	-483 B	-0-	3237	3	N	-0-		-0-	
08	3689 N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3540 N	3476	-0-	-64 B	-0-	3476	3	N	-0-		-0-	
10	3594 N	3594	-0-	-0- B	-0-	3594	3	N	-0-		-0-	
11	3390 N	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-	
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	150	-0-	-150 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-	
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987	3	N	-0-		-0-	
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY PEARL -A-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PEARL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3	N	-0-			-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2343	-0-	-13 B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SHERMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1797	-0-	-3 B	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SWENY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	710	-0-	-375 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WITTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	028011	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DULIN		WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 -	3385
06	3030 N	2895	-0-	-135 B	-0-	2895 2	N	-0-			-0-
07	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3	N	-0-			-0-
08	3069 N	2513	-0-	-556 B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2910 N	2832	-0-	-78 B	-0-	2832 3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2916	-0-	-29 B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
10	434 N	270	-0-	-164 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	3480 N	2689	-0-	-791 B	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2572	-0-	-373 B	-0-	2572	3	N	-0-			-0-
11	3420 N	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080	
06	2430 N	2120	-0-	-310 B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	1263	-0-	-1248 B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	510 N	231	-0-	-279 B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	620 N	376	-0-	-244 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3000 N	3641	-0-	641 B	641	181	1	3460	3	N		-0-
07	3100 N	3277	-0-	177 B	818	188	1	3089	3	N		-0-
08	3100 N	2979	-0-	-121 B	697	176	1	2803	3	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		697									
09	3630 #	2856	-0-	-774 B	-77	171	1	2685	3	N		-0-
10	3751 #	2414	-0-	-1337 B	-1414	133	1	2281	3	N		-0-
11	3630 #	NO RPT	-0-	-3630 B	-5044			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3150 - 3318
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	745	-0-	-275 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891
06	3242 N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
07	3255 N	1354	-0-	-1901 B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
08	3317 N	2847	-0-	-470 B	-0-	2847	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3240 N	2973	-0-	-267 B	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3	N	-0-			-0-
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357
06	3630 N	1327	-0-	-2303 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
07	3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
08	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3	N	-0-			-0-
10	3627 N	3001	-0-	-626 B	-0-	3001	3	N	-0-			-0-
11	3930 N	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306
06	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	164	-0-	164 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73 B	-0-	239	73	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 239											
09	14B2 EXT	85	-0-	85 B	-0-	324	85	N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165 B	-0-	489	165	N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	489		N	NO RPT			-0-
-----												
BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930
06	870 N	756	-0-	-114 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
07	961 N	701	-0-	-260 B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GILMORE		WELL #: 2		RRCID -> 074653		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2917 - 3005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALEX		WELL #: 2		RRCID -> 074807		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3012 - 3086	
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
07	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOLLOMAN		WELL #: 2		RRCID -> 076085		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2731 - 2910	
06	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3	N	-0-		-0-	
07	2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388 3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	1371	-0-	-1202 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	1966	-0-	-434 B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-	
10	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 3	N	-0-		-0-	
*11	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLUCK -E-		WELL #: 1		RRCID -> 079404		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3062 - 3201	
06	4620 N	4577	-0-	-43 B	-0-	4577 3	N	-0-		-0-	
07	4743 N	4080	-0-	-663 B	-0-	4080 3	N	-0-		-0-	
08	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4590 N	4345	-0-	-245 B	-0-	4345 3	N	-0-		-0-	
10	4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403 3	N	-0-		-0-	
11	4500 N	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOUISE		WELL #: 5		RRCID -> 080093		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2646 - 3335	
06	3450 #	1037	-0-	-2413 B	-8353	1037 3	N	-0-		-0-	
07	2728 N	1790	-0-	-938 B	-8353	1790 3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	2847	-0-	1731 B	-6622	2847 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6622								
09	1050 N	2569	-0-	1519 B	-5103	2569 3	N	-0-		-0-	
10	1798 N	2856	-0-	1058 B	-4045	2856 3	N	-0-		-0-	
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-4045		N	NO RPT		-0-	
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090599		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2764 - 2914	
06	660 N	398	-0-	-262 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
07	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT		-0-	



-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
IVENS -Q-		WELL #:		3	R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202			
06	1290	N	1195	-0-	-95	B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975				
06	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	720	N	709	-0-	-11	B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11	720	N	712	-0-	-8	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
-----															
COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056				
06	3330	N	2728	-0-	-602	B	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
07	3441	N	3237	-0-	-204	B	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
08	3591	N	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3416	N	3416	-0-	-0-	B	-0-	3416	3		N	-0-			-0-
10	3224	N	3148	-0-	-76	B	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
11	3480	N	NO RPT	-0-	-3480	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138				
06	300	N	195	-0-	-105	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	490	-0-	-595	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008				
06	750	N	687	-0-	-63	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07	682	N	634	-0-	-48	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	690	N	650	-0-	-40	B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CAMERON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 111020		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2815 - 3458	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILMETH		WELL #: 2		RRCID -> 111021		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2744 - 2898	
06	660 N	427	-0-	-233 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
07	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BIVENS -L-		WELL #: 2		RRCID -> 114176		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 3062 - 3200	
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-	
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 3	N	-0-		-0-	
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HAMMOND		WELL #: 2		RRCID -> 116506		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2773 - 2872	
06	1260 N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-	
07	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-	
-----											
JACKSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2984 - 3112	
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-	
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
10	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CRAIG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 124859		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 3562 - 3800	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PREUND		WELL #:		2	RRCID ->	125968	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2620 - 2880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
06	3240 N	3183	-0-	-57 B	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
07	3162 N	2888	-0-	-274 B	-0-	2888	3		N	-0-		-0-
08	3162 N	3092	-0-	-70 B	-0-	3092	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3180 N	2884	-0-	-296 B	-0-	2884	3		N	-0-		-0-
10	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
06	3090 #	1997	-0-	-1093 B	-4472	72	1	1925	3	N	-0-	-0-
07	3193 #	1801	-0-	-1392 B	-5864	72	1	1729	3	N	-0-	-0-
08	1984 N	2130	-0-	146 B	-5718	75	1	2055	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-5222	CANCELLED UNDERAGE ->	-496						
09	2010 N	1826	-0-	-184 B	-5222	72	1	1754	3	N	-0-	-0-
*10	1798 N	1818	-0-	20 B	-5202	74	1	1744	3	N	-0-	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-5202				N	NO RPT		-0-
-----												
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
06	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	72	1	1157	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	74	1	1184	3	N	-0-	-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	74	1	1163	3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1194	-0-	-36 B	-0-	72	1	1122	3	N	-0-	-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	74	1	1208	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1189	-0-	-11 B	-0-	72	1	1117	3	N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3		N	-0-		-0-
07	434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306	3		N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	242	-0-	-238 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
07		806 N	429	-0-	-377 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313
06		1710 N	1228	-0-	-482 B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
07		1891 N	1059	-0-	-832 B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
08		1798 N	967	-0-	-831 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1230 N	903	-0-	-327 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	903	-0-	-151 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666
06		2100 N	1936	-0-	-164 B	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
08		2077 N	1901	-0-	-176 B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
10		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194
06		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
10		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
07		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RENTIE		WELL #: 4		RRCID -> 145140		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2730 - 2760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2306	-0-	-184 B	-0-	2306	2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2020	-0-	-429 B	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	2035	-0-	-275 B	-0-	2035	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1847	-0-	-168 B	-0-	1847	3	N	-0-		-0-
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WITT -H-		WELL #: 1-R		RRCID -> 146309		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3240 - 3268	
06	1410 N	763	-0-	-647 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1230	-0-	-475 B	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUSH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 146369		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2655 - 2714	
06	1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1186	-0-	-333 B	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAL		WELL #: 1R		RRCID -> 148081		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3200	
06	2160 N	2154	-0-	-6 B	-0-	2154	3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2074	-0-	-158 B	-0-	2074	3	N	-0-		-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	2070	-0-	-90 B	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRAIG -H-		WELL #: 2		RRCID -> 149732		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2798 - 2919	
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WITT -F-		WELL #: 2		RRCID -> 149734		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 3160 - 3306	
06	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	3	N	-0-		-0-
07	3782 N	3162	-0-	-620 B	-0-	3162	3	N	-0-		-0-
08	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	3090	-0-	-90 B	-0-	3090	3	N	-0-		-0-
10	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
11	3120 N	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 - 3129		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-		445 3		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412 3		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		442 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-		402 3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-		432 3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194		
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-		611 3		N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17 B	-0-		603 3		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-		620 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	600 N	571	-0-	-29 B	-0-		571 3		N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-		610 3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 - 3156		
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-		1402 3		N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-		1295 3		N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		1370 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1410 N	1335	-0-	-75 B	-0-		1335 3		N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-		1343 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3134		
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-		1334 3		N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-		1346 3		N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-		1328 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-		1278 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-		1321 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870		
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-		375 1	905 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1218	-0-	-301 B	-0-		339 1	879 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-		465 1	1048 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-		360 1	905 3	N	-0-			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-		465 1	969 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208		
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-		72 1	832 3	N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-		74 1	714 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	810	-0-	-244 B	-0-		74 1	736 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-		72 1	585 3	N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		74 1	852 3	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 - 2910	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
07	465 N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3092 - 3371	
06	4290 N	3457	-0-	-833 B	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
07	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
08	4185 N	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
10	3193 N	3073	-0-	-120 B	-0-	3073	3	N	-0-			-0-
11	4050 N	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3290 - 3334	
06	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3	N	-0-			-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2850 N	2507	-0-	-343 B	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	1843	-0-	-885 B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
11	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3274	
06	3030 N	3002	-0-	-28 B	-2928	3002	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	3067	-0-	91 B	-2837	3067	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	3154	-0-	364 B	-2473	3154	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2473									
09	3000 N	3014	-0-	14 B	-2459	3014	3	N	-0-			-0-
10	3069 N	3226	-0-	157 B	-2302	3226	3	N	-0-			-0-
11	3060 N	NO RPT	-0-	-3060 B	-2302			N	NO RPT			-0-
-----												
HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 - 3070	
06	1410 N	1064	-0-	-346 B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1143	-0-	-407 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 - 3379	
06	3000 N	4145	-0-	1145 B	1145	319	1	3826	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3495	-0-	395 B	1540	336	1	3159	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3197	-0-	97 B	1637	340	1	2857	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1637									
09	4599 R	2962	-0-	-1637 B	-0-	330	1	2632	3	N	-0-	-0-
10	4278 #	2406	-0-	-1872 B	-1872	249	1	2157	3	N	-0-	-0-
11	4140 #	NO RPT	-0-	-4140 B	-6012			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DARST		WELL #: 1R		RRCID -> 168360		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2730 - 2938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0 B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*11	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
-----											
PEARSON		WELL #: 3R		RRCID -> 171338		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 2973		PERF. 2779 - 2973	
06	1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1323	-0-	-134 B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0 B	-0-	1570	3	N	-0-		-0-
*11	1539 N	1539	-0-	-0 B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
-----											
SALVADOR		WELL #: 1R		RRCID -> 172277		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3002 - 3200	
06	1540 N	1540	-0-	-0 B	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0 B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1534 N	1534	-0-	-0 B	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0 B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LESTER		WELL #: 1R		RRCID -> 174137		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3054 - 3170	
06	1131 N	1131	-0-	-0 B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0 B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0 B	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLARA C		WELL #: 1R		RRCID -> 176457		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2987 - 3290	
06	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0 B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0 B	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1744 N	1744	-0-	-0 B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
10	2139 N	545	-0-	-1594 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SECTION		WELL #: 1R		RRCID -> 176665		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2974 - 3130	
06	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0 B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	580 N	580	-0-	-0 B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0 B	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 -	3366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2190 N	2124	-0-	-66 B	-0-	2124	2	N	-0-			-0-	
07	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3	N	-0-			-0-	
08	2263 N	1758	-0-	-505 B	-0-	1758	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3	N	-0-			-0-	
10	2170 N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164	3	N	-0-			-0-	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 -	3524
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-			-0-	
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 -	3170
06	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-	
07	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-	
08	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-	
10	1178 N	1171	-0-	-7 B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 -	3400
06	3120 #	1690	-0-	-1430 B	-1430	1690	3	N	-0-			-0-	
07	3224 #	1791	-0-	-1433 B	-2863	1791	3	N	-0-			-0-	
08	3224 #	2267	-0-	-957 B	-3820	2267	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3820										
09	3120 #	1693	-0-	-1427 B	-5247	1693	3	N	-0-			-0-	
10	3224 #	1122	-0-	-2102 B	-7349	1122	3	N	-0-			-0-	
11	3120 #	NO RPT	-0-	-3120 B	-10469			N	NO RPT			-0-	
-----													
CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 -	2922
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 -	3220
06	1620 N	1581	-0-	-39 B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564	3	N	-0-			-0-	
08	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-	
10	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-	
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	1349	-0-	-211 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HIGGS				WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680 N	1643	-0-	-37 B	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			N	NO RPT			-0-
IVENS S				WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103
06	1290 N	1122	-0-	-168 B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS DD				WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027
06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1991	-0-	-55 B	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388
06	3000 N	3683	-0-	683 B	683	183	1	3500	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3750	-0-	650 B	1333	215	1	3535	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3404	-0-	304 B	1637	201	1	3203	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1637								
09	4861 R	3224	-0-	-1637 B	-0-	193	1	3031	3	N	-0-	-0-
10	3813 #	2904	-0-	-909 B	-909	160	1	2744	3	N	-0-	-0-
11	3690 #	NO RPT	-0-	-3690 B	-4599					N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3	N	-0-		-0-	
07	1960 N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
08	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-	
10	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3	N	-0-		-0-	
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150	
06	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	523	-0-	-4	B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 N	506	-0-	-4	B	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220	
06	780 N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
08	806 N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	780 N	775	-0-	-5	B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860	
06	2010 N	1894	-0-	-116	B	-0-	1894	2	N	-0-		-0-	
07	2077 N	1875	-0-	-202	B	-0-	1875	3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	2073	-0-	-4	B	-0-	2073	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-	
10	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3	N	-0-		-0-	
11	2010 N	1928	-0-	-82	B	-0-	1928	3	N	-0-		-0-	
-----													
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
06	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
08	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	
06	3240 N	2984	-0-	-256	B	-0-	2984	3	N	-0-		-0-	
07	3286 N	2574	-0-	-712	B	-0-	2574	3	N	-0-		-0-	
08	3131 N	2823	-0-	-308	B	-0-	2823	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2970 N	2966	-0-	-4	B	-0-	2966	3	N	-0-		-0-	
10	3178 N	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	3	N	-0-		-0-	
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1316	-0-	-184 B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXHOMA		WELL #: 1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892		
06	1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZOFNESS		WELL #: 1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400		
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	253 1	74 3	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	55 1	77 3	N	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #: 1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350		
06	6660 N	6119	-0-	-541 B	-0-	957 1	5162 3	N	-0-	-0-
07	7339 N	7339	-0-	-0- B	-0-	1023 1	6316 3	N	-0-	-0-
08	7095 N	7095	-0-	-0- B	-0-	1023 1	6072 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6120 N	5942	-0-	-178 B	-0-	849 1	5093 3	N	-0-	-0-
*10	7347 N	4576	-0-	-2771 B	-0-	649 1	3927 3	N	-0-	-0-
11	6870 N	NO RPT	-0-	-6870 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FILES		WELL #: 9		RRCID -> 202432		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062		
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-	-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3		N	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHIPERFIELD		WELL #: 1R		RRCID -> 202618		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963		
06	2220 N	1976	-0-	-244 B	-0-	1976 2		N	-0-	-0-
07	2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	2191 3		N	-0-	-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-	-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-	-0-
11	2220 N	2182	-0-	-38 B	-0-	2182 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-			
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-			
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-	-0-			
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-			
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200
06	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-			
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-	-0-			
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-			
10	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-			
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000
06	690 N	349	-0-	-341 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-			
07	961 N	550	-0-	-411 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-			
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-	-0-			
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-	-0-			
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978
06	600 N	414	-0-	-186 B	-0-	414 2	N	-0-	-0-			
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-	-0-			
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-			
10	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-			
*11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-			
-----												
RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871
06	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-			
07	558 N	175	-0-	-383 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-			
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-			
10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-			
11	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT	-0-			
-----												
WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619 3	N	-0-	-0-			
07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-			
08	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592 3	N	-0-	-0-			
10	1643 N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638 3	N	-0-	-0-			
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3660 N	3399	-0-	-261 B	-0-	3399 3	N	-0-			-0-
07		3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716 3	N	-0-			-0-
08		3720 N	3709	-0-	-11 B	-0-	3709 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3	N	-0-			-0-
10		3720 N	3643	-0-	-77 B	-0-	3643 3	N	-0-			-0-
11		3600 N	3429	-0-	-171 B	-0-	3429 3	N	-0-			-0-
-----												
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320	
06		1950 N	1659	-0-	-291 B	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
07		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1382	-0-	-633 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1922	-0-	-31 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050	
06		2490 N	2225	-0-	-265 B	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
07		2542 N	2131	-0-	-411 B	-0-	2131 3	N	-0-			-0-
08		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678 3	N	-0-			-0-
10		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
11		2790 N	2576	-0-	-214 B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
-----												
BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140	
06		2520 N	2044	-0-	-476 B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
07		2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3	N	-0-			-0-
10		2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3	N	-0-			-0-
11		2820 N	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165	
06		3420 N	3121	-0-	-299 B	-0-	3121 3	N	-0-			-0-
07		3534 N	3420	-0-	-114 B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
08		3503 N	3472	-0-	-31 B	-0-	3472 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 3	N	-0-			-0-
10		3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410 3	N	-0-			-0-
11		3360 N	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150	
06		3540 N	2915	-0-	-625 B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
07		3751 N	1490	-0-	-2261 B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
08		3658 N	76	-0-	-3582 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2910 N	34	-0-	-2876 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	154	-0-	-1334 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN													
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232																		
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
06		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2			N	-0-			-0-								
07		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996 3			N	-0-			-0-								
08		1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000 3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966 3			N	-0-			-0-								
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3			N	-0-			-0-								
*11		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3			N	-0-			-0-								
COURSON OIL & GAS, INC.													182785									
ROY													WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
06		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	60 1	3457 2		N	-0-			-0-								
07		4867 N	3633	-0-	-1234 B	-0-	62 1	3571 2		N	-0-			-0-								
08		4123 N	3140	-0-	-983 B	-0-	62 1	3078 2		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		3510 N	2885	-0-	-625 B	-0-	60 1	2825 2		N	-0-			-0-								
10		3627 N	2827	-0-	-800 B	-0-	62 1	2765 2		N	-0-			-0-								
11		3030 N	2727	-0-	-303 B	-0-	60 1	2667 2		N	-0-			-0-								
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE													186540									
CRAIG													WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													6508									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-								
W. C. PARTNERSHIP													WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
CRAIG													WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								
DACO, INC.													196940									
ALEXANDER													WELL #:	1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 - 2874
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-			-0-								
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-								
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-			-0-								
*10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2			N	-0-			-0-								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DACO, INC.		//CONT.// 196940									
CRABTREE		WELL #: 1		RRCID -> 104902		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2787 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
*10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LASLEY, WALTER		WELL #: B 1		RRCID -> 027834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1444	-0-	-86 B	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
-----											
NORTON-CRAIG		WELL #: 1		RRCID -> 027836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #: A 1		RRCID -> 027839		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #: A 2		RRCID -> 027840		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1320 N	551	-0-	-769 B	-0-	551	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1024	-0-	-495 B	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
08	1488 N	458	-0-	-1030 B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	540 N	259	-0-	-281 B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
*11	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #: B 1		RRCID -> 027842		COMPL. DATE 11/24/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1200 N	758	-0-	-442 B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
07	1240 N	887	-0-	-353 B	-0-	887	2	N	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	1195	2	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476 2	N	-0-		-0-	
08	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2	N	-0-		-0-	
10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2	N	-0-		-0-	
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2	N	-0-		-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016 2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1260 N	905	-0-	-355 B	-0-	905 2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-	
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2	N	-0-		-0-	
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2	N	-0-		-0-	
11	1290 N	1150	-0-	-140 B	-0-	1150 2	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-		-0-	
07	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2	N	-0-		-0-	
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-		-0-	
11	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 2	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700 2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689 2	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1403	-0-	-364 B	-0-	1403 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1541	-0-	-169 B	-0-	1541 2	N	-0-		-0-	
10	1674 N	653	-0-	-1021 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1085	-0-	-265 B	-0-	1085 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865						
COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID -> 027298	COMPL. DATE 07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	582	-0-	-108 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-
07	713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-	-0-
*11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-	-0-
-----									
TERRELL		WELL #:	1	RRCID -> 028193	COMPL. DATE 07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	690 N	466	-0-	-224 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-	-0-
08	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-	-0-
*11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 060603	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550 -	3558
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SPARKS-BROWDER		WELL #:	1	RRCID -> 103222	COMPL. DATE 03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 -	3208
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
07	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
08	155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-
-----									
BUZZARD		WELL #:	2	RRCID -> 163372	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 -	3145
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-
07	682 N	485	-0-	-197 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
11	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
-----									
BOOTHE		WELL #:	78AC	RRCID -> 167168	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 -	3155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865								
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
FUENTES		WELL #:	1104	081946		10/11/1978		2875 PERF. 2692 - 2820			
06	450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373 2		N	-0-	-0-	
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-	-0-	
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-	-0-	
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2		N	-0-	-0-	
-----											
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR			254415	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
PAULUS		WELL #:	1	027292		09/27/1951		N/A PERF. N/A			
06	1680 N	1066	-0-	-614 B	-0-	1066 2		N	-0-	-0-	
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-	-0-	
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2		N	-0-	-0-	
10	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	
11	1530 N	1432	-0-	-98 B	-0-	1432 2		N	-0-	-0-	
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	027359		07/01/1952		N/A PERF. N/A			
06	1290 N	1165	-0-	-125 B	-0-	1165 2		N	-0-	-0-	
07	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 2		N	-0-	-0-	
08	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2		N	-0-	-0-	
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2		N	-0-	-0-	
*11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-	-0-	
-----											
FORTAY, INC.			277925	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
BRITNEY		WELL #:	1	102336		07/01/1984		3343 PERF. 2996 - 3084			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
06	2400 N	1685	-0-	-715 B	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	
07	2480 N	2472	-0-	-8 B	-0-	2472 2		N	-0-	-0-	
08	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2		N	-0-	-0-	
10	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 2		N	-0-	-0-	
*11	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. MITCH & MITZIE		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
WELL #: 1B		RRCID -> 223457	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2939	- 3190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
WELL #: 1		RRCID -> 228556	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 3136	- 3295				
06	1170 N	1138	-0-	-32	B	-0-	1138	2	N	-0-
07	1209 N	1126	-0-	-83	B	-0-	1126	2	N	-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50	B	-0-	1159	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	N	-0-
09	1140 N	1125	-0-	-15	B	-0-	1178	2	N	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	N	-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2	N	-0-
-----										
WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	- 2903				
06	600 N	295	-0-	-305	B	-0-	295	2	N	-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	N	-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	N	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	N	-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2	N	-0-
-----										
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #: 1		RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	- 2950
06	630 N	617	-0-	-13	B	-0-	617	3	N	-0-
07	651 N	643	-0-	-8	B	-0-	643	3	N	-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	753	3	N	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	784	3	N	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3	N	-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-
-----										
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY LACY, MEEK		280632		WELL #: 1		RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	4469 N	4469	-0-	-0-	B	-0-	4469	2	N	-0-
07	4523 N	4523	-0-	-0-	B	-0-	4523	2	N	-0-
08	4421 N	4421	-0-	-0-	B	-0-	4421	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	4094	2	N	-0-
09	4470 N	4094	-0-	-376	B	-0-	3277	2	N	-0-
10	4526 N	3277	-0-	-1249	B	-0-	3277	2	N	-0-
11	4290 N	4255	-0-	-35	B	-0-	4255	2	N	-0-
-----										
WELL #: 2		RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-
09	720 N	447	-0-	-273	B	-0-	713	2	N	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-	713	2	N	-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2910 N	2901	-0-	-9 B	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
07	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	3	N	-0-			-0-
08	3007 N	2978	-0-	-29 B	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
10	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
*11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
-----												
WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1380 N	384	-0-	-996 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	814	-0-	-798 B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3	N	-0-			-0-
*11	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
-----												
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	855	-0-	-261 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
*11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
06	1470 N	1314	-0-	-156 B	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	520	-0-	-689 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	594	-0-	-770 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
-----												
HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1253	-0-	-457 B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
*11	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
-----												
GILLISPIE, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290
LOEBER												
06	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
H & L GAS CO.			341330									
MONROE			WELL #:	1	RRCID ->	069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3129 - 3188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-		
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BLAKE, A. B. -ET- -AL-			WELL #:	1	RRCID ->	118309	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	1188 - 1234
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
HIRSH			WELL #:	1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3104 - 3194
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-		
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BROWDER			WELL #:	1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3076 - 3146
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-		
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-		
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC			341528									
HUDSON			WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250
06	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	123 1	1243 3	N	-0-	-0-		
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	115 1	1164 3	N	-0-	-0-		
08	1488 N	924	-0-	-564 B	-0-	83 1	841 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	121 1	1226 3	N	-0-	-0-		
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	117 1	1186 3	N	-0-	-0-		
*11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	126 1	1272 3	N	-0-	-0-		
-----												
TODD			WELL #:	1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3304 - 3316
06	1650 N	216	-0-	-1434 B	-0-	37 1	179 3	N	-0-	-0-		
07	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-	-0-		
08	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.			357436											
HART, H. B.			WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2160 N	373	-0-	-1787 B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
07		2201 N	316	-0-	-1885 B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2			N	-0-			-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2			N	-0-			-0-
11		2340 N	2088	-0-	-252 B	-0-	2088 2			N	-0-			-0-
-----														
DIANE & ONNA			WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAVENER, MARY			WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070		
06		780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2			N	-0-			-0-
07		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2			N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2			N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2			N	-0-			-0-
11		720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2			N	-0-			-0-
-----														
LIEB, C. E.			WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127		
06		1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	1320 2			N	-0-			-0-
08		1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 2			N	-0-			-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2			N	-0-			-0-
*11		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2			N	-0-			-0-
-----														
SPIVEY -165-			WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042		
06		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 2			N	-0-			-0-
07		1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2			N	-0-			-0-
08		992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 2			N	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2			N	-0-			-0-
11		960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913 2			N	-0-			-0-
-----														
WINTERS			WELL #:	1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2996 - 3110		
06		390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2			N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
*11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436										
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033		
06	1770	N	373	-0-	-1397 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	374	-0-	-1424 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1838	-0-	-202 B	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
REGINA		WELL #:		1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3040 - 3150		
06	570	S	126	-0-	-444 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	558	S	129	-0-	-429 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	635	S	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	549	S	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	566	S	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	600	S	532	-0-	-68 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
CHERRY		WELL #:		1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3166		
06	840	N	299	-0-	-541 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
08	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212		
06	1110	N	1058	-0-	-52 B	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120		
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	883	-0-	-557 B	-0-	883	2		N	-0-			-0-



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436												
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		1110 N	1067	-0-	-43 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146												
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
07		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
08		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-		-0-
*11		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
-----												
SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144												
06		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	704	-0-	-256 B	-0-	704 2		N	-0-		-0-
10		899 N	665	-0-	-234 B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
11		780 N	502	-0-	-278 B	-0-	502 2		N	-0-		-0-
-----												
RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162												
06		1830 N	389	-0-	-1441 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	454	-0-	-1499 B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
10		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	1868	-0-	-502 B	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
-----												
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181												
06		2910 N	532	-0-	-2378 B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
07		2759 N	503	-0-	-2256 B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
08		3552 N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 2		N	-0-		-0-
10		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
11		3450 N	3355	-0-	-95 B	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
-----												
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164												
06		2700 N	547	-0-	-2153 B	-291	547 2		N	-0-		-0-
07		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-291			N	-0-		-0-
08		2790 N	2027	-0-	-763 B	-291	2027 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -291										
09		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 2		N	-0-		-0-
10		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 2		N	-0-		-0-
*11		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 - 3070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 2	N	-0-		-0-	
07	2263 N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222 2	N	-0-		-0-	
08	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 2	N	-0-		-0-	
10	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 2	N	-0-		-0-	
11	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	2118 2	N	-0-		-0-	
-----											
HERRMANN, J.B.				381190							
WITTER		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995
06	3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527 2	N	-0-		-0-	
07	3348 N	3299	-0-	-49 B	-0-	3299 2	N	-0-		-0-	
08	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3540 N	3131	-0-	-409 B	-0-	3131 2	N	-0-		-0-	
10	3286 N	3220	-0-	-66 B	-0-	3220 2	N	-0-		-0-	
11	3150 N	3087	-0-	-63 B	-0-	3087 2	N	-0-		-0-	
-----											
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930
06	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-		-0-	
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 5	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 2	N	-0-		-0-	
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-		-0-	
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
-----											
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	347	-0-	-103 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
-----											
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
06	750 N	566	-0-	-184 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
07	775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
11	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
-----											
JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2870 - 2991
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
HOPKINS, T. M. OPERATING CO.				399641						
STRATFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2850	- 2860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	587	-0-	-193 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
07	868 N	660	-0-	-208 B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
11	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
-----										
HUNTER OIL CORPORATION				418953						
CHARLOTTE				WELL #: 1	RRCID -> 027804	COMPL. DATE 08/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	2065	-0-	-12 B	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2040 N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
*11	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
-----										
COY HOLT				WELL #: 1	RRCID -> 027805	COMPL. DATE 03/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1290 N	1211	-0-	-79 B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
*11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
-----										
LELA				WELL #: 1	RRCID -> 027806	COMPL. DATE 06/20/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1680 N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1560	-0-	-114 B	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2 B	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1591	-0-	-29 B	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
-----										
PEGGY				WELL #: 1	RRCID -> 027807	COMPL. DATE 05/02/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
-----										
J-BREX COMPANY				427513						
PRICE				WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448	
06	540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
07	713 N	580	-0-	-133 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
08	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	390 N	36	-0-	-354 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10	589 N	35	-0-	-554 B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2	N	-0-			-0-	
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-			-0-	
08	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-	
10	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2	N	-0-			-0-	
*11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2	N	-0-			-0-	
-----													
LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2	N	-0-			-0-	
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806	2	N	-0-			-0-	
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	695	-0-	-265 B	-0-	695	2	N	-0-			-0-	
10	806 N	717	-0-	-89 B	-0-	717	2	N	-0-			-0-	
11	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682	2	N	-0-			-0-	
-----													
GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2	N	-0-			-0-	
-----													
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-	
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
08	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-	
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-			-0-	
*11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
-----													
CLUCK				WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
06	660 N	429	-0-	-231 B	-0-	429	1	N	-0-			-0-	
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-			-0-	
08	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-	
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-	
*11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-			-0-	
-----													
J. W. RESOURCES INC.				427974									
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027484			COMPL. DATE 12/23/1955			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		270 S	248	-0-	-22 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07		279 S	245	-0-	-34 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08		248 S	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		240 S	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
10		248 S	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11		240 S	173	-0-	-67 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
-----													
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027549			COMPL. DATE 12/21/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07		310 N	202	-0-	-108 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
-----													
SHIRK		WELL #:		1	RRCID -> 027744			COMPL. DATE 12/29/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		420 S	345	-0-	-75 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
07		372 S	283	-0-	-89 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08		308 S	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		360 S	229	-0-	-131 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10		293 S	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11		300 S	291	-0-	-9 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
-----													
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		1020 N	351	-0-	-669 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
07		930 N	409	-0-	-521 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
08		682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11		480 N	230	-0-	-250 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
-----													
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1118	-0-	-153 B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1215	-0-	-105 B	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08		341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
HART-BURNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027929			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2640 - 2752				
06		510 N	318	-0-	-192	B	-0-	318	3	N	-0-					-0-
07		465 N	260	-0-	-205	B	-0-	260	3	N	-0-					-0-
08		434 N	272	-0-	-162	B	-0-	272	3	N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		330 N	262	-0-	-68	B	-0-	262	3	N	-0-					-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-					-0-
*11		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-					-0-
-----																
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3164 - 3252				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3148 - 3216				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID -> 163081			COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3172 - 3256				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3244 - 3335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3066 - 3160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
-----											
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072
06	2250 N	2230	-0-	-20	B	-0-	2230	3	N	-0-	-0-
07	2325 N	2263	-0-	-62	B	-0-	2263	3	N	-0-	-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2220 N	2213	-0-	-7	B	-0-	2213	3	N	-0-	-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	3	N	-0-	-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	B	-0-	2208	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094
06	3510 N	2979	-0-	-531	B	-0-	2979	3	N	-0-	-0-
07	3410 N	2791	-0-	-619	B	-0-	2791	3	N	-0-	-0-
08	3193 N	2679	-0-	-514	B	-0-	2679	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2970 N	2545	-0-	-425	B	-0-	2545	3	N	-0-	-0-
10	3107 N	3107	-0-	-0-	B	-0-	3107	3	N	-0-	-0-
*11	2988 N	2988	-0-	-0-	B	-0-	2988	3	N	-0-	-0-
-----											
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988
06	1710 N	1557	-0-	-153	B	-0-	1557	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1459	-0-	-339	B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3	N	-0-	-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-
11	1800 N	1681	-0-	-119	B	-0-	1681	3	N	-0-	-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
08		310 N		3	-307 B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		12 N		12	-0- B	-0-		12 3		N	-0-			-0-
10		26 N		26	-0- B	-0-		26 3		N	-0-			-0-
*11		34 N		34	-0- B	-0-		34 3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172		
06		900 N		899	-0- B	-0-		899 3		N	-0-			-0-
07		930 N		911	-0- B	-0-		911 3		N	-0-			-0-
08		930 N		930	-0- B	-0-		930 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N		892	-0- B	-0-		892 3		N	-0-			-0-
10		949 N		949	-0- B	-0-		949 3		N	-0-			-0-
11		900 N		893	-0- B	-0-		893 3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096		
06		210 N		8	-0- B	-0-		8 3		N	-0-			24
07		124 N		8	-0- B	-0-		8 3		N	-0-			24
08		31 N		7	-0- B	-0-		7 3		N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N		2	-0- B	-0-		2 3		N	-0-			24
10		31 N		-0-	-31 B	-0-				N	-0-			24
11		30 N		18	-0- B	-0-		18 3		N	-0-			24
-----														
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215		
06		1110 N		685	-0- B	-0-		685 3		N	-0-			-0-
07		930 N		17	-0- B	-0-		17 3		N	-0-			-0-
08		806 N		16	-0- B	-0-		16 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N		50	-0- B	-0-		50 3		N	-0-			-0-
10		515 N		515	-0- B	-0-		515 3		N	-0-			-0-
*11		774 N		774	-0- B	-0-		774 3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100		
06		1110 N		604	-0- B	-0-		604 3		N	-0-			-0-
07		1023 N		276	-0- B	-0-		276 3		N	-0-			-0-
08		899 N		310	-0- B	-0-		310 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N		353	-0- B	-0-		353 3		N	-0-			-0-
10		447 N		447	-0- B	-0-		447 3		N	-0-			-0-
*11		749 N		749	-0- B	-0-		749 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032
06	570 N	504	-0-	-66	B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
07	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	473	-0-	-37	B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
10	496 N	491	-0-	-5	B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
11	480 N	469	-0-	-11	B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
-----												
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
06	840 N	784	-0-	-56	B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
07	930 N	679	-0-	-251	B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
11	870 N	810	-0-	-60	B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3			N	-0-			-0-
08		961 N	383	-0-	-578 B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		900 N	808	-0-	-92 B	-0-	808 3			N	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3			N	-0-			-0-
*11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3			N	-0-			-0-
-----														
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900			
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012			
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302			
-----														
06		2310 N	1850	-0-	-460 B	-0-	1850 3			N	-0-			-0-
07		2387 N	2031	-0-	-356 B	-0-	2031 3			N	-0-			-0-
08		2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3			N	-0-			-0-
10		2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3			N	-0-			-0-
11		2550 N	2255	-0-	-295 B	-0-	2255 3			N	-0-			-0-
-----														
DAVISON		WELL #:		1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 2947 - 2992			
-----														
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2952 - 2988			
-----														
06		210 N	203	-0-	-7 B	-792	203 3			N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7 B	-792	210 3			N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10 B	-792	207 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-792								
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3			N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3			N	-0-			-0-
11		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		390 N	150	-0-	-240 B	-11709	150 3	N	-0-			-0-
07		248 N	159	-0-	-89 B	-11709	159 3	N	-0-			-0-
08		186 N	211	-0-	25 B	-11684	211 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3846	CANCELLED UNDERAGE ->		-7838					
09		150 N	203	-0-	53 B	-3793	203 3	N	-0-			-0-
10		155 N	229	-0-	74 B	-3719	229 3	N	-0-			-0-
11		210 N	226	-0-	16 B	-3703	226 3	N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
07		589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
11		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
-----												
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
*11		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
07		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
11		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
-----												
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	484	-0-	-236 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	495	-0-	-218 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
10	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
11	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
-----											
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
-----											
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
07	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	647	-0-	-13 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
-----											
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-	
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
07		589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
-----													
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
-----													
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KISMET PROPERTIES, INC.		469866											
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 -	2874	
06		660 N	326	-0-	-334 B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07		589 N	455	-0-	-134 B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
11		810 N	534	-0-	-276 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
-----													
L & G OPERATING, INC.		479725											
ROSIO		WELL #:		1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3476 -	3494	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LASATER & CO, INC.		487415											
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2	N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2	N	-0-			-0-
08		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2	N	-0-			-0-
10		930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-		2265 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	877	-0-	-177 B	-0-		877 2		N	-0-		-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-		2599 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2280 N	1539	-0-	-741 B	-0-		1539 2		N	-0-		-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-		1821 2		N	-0-		-0-
11	2520 N	2231	-0-	-289 B	-0-		2231 2		N	-0-		-0-
-----												
BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1920 N	1723	-0-	-197 B	-0-		1723 2		N	-0-		-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-		2098 2		N	-0-		-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-		2037 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-		1925 2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1978	-0-	-130 B	-0-		1978 2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1905	-0-	-75 B	-0-		1905 2		N	-0-		-0-
-----												
LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-		2136 2		N	-0-		-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-		2076 2		N	-0-		-0-
08	2294 N	1985	-0-	-309 B	-0-		1985 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2130 N	1892	-0-	-238 B	-0-		1892 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	2003	-0-	-74 B	-0-		2003 2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-		1920 2		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345	
06	750 S	337	-0-	-413 B	-0-		337 2		N	-0-		-0-
07	1111 S	1111	-0-	-0- B	-0-		1111 2		N	-0-		-0-
08	873 S	873	-0-	-0- B	-0-		873 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	754 S	754	-0-	-0- B	-0-		754 2		N	-0-		-0-
10	1116 S	720	-0-	-396 B	-0-		720 2		N	-0-		-0-
11	840 S	835	-0-	-5 B	-0-		835 2		N	-0-		-0-
-----												
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162	
06	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-		1160 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1157	-0-	-114 B	-0-		1157 2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-		1140 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1170 N	1073	-0-	-97 B	-0-		1073 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1129	-0-	-18 B	-0-		1129 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-		1077 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5248 N	5248	-0-	-0- B	5248 2	N	-0-			-0-		
07		4220 N	4220	-0-	-0- B	4220 2	N	-0-			-0-		
08		1953 N	1449	-0-	-504 B	1449 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5858 N	5858	-0-	-0- B	5858 2	N	-0-			-0-		
10		4967 N	4967	-0-	-0- B	4967 2	N	-0-			-0-		
*11		4295 N	4295	-0-	-0- B	4295 2	N	-0-			-0-		
-----													
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265	
06		1973 N	1973	-0-	-0- B	1973 2	N	-0-			-0-		
07		1887 N	1887	-0-	-0- B	1887 2	N	-0-			-0-		
08		1694 N	1694	-0-	-0- B	1694 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1980 N	1516	-0-	-464 B	1516 2	N	-0-			-0-		
10		1891 N	1475	-0-	-416 B	1475 2	N	-0-			-0-		
11		1650 N	1558	-0-	-92 B	1558 2	N	-0-			-0-		
-----													
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
06		3653 N	3653	-0-	-0- B	3653 2	N	-0-			-0-		
07		3513 N	3513	-0-	-0- B	3513 2	N	-0-			-0-		
08		2222 N	2222	-0-	-0- B	2222 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3966 N	3966	-0-	-0- B	3966 2	N	-0-			-0-		
10		4031 N	4031	-0-	-0- B	4031 2	N	-0-			-0-		
*11		3847 N	3847	-0-	-0- B	3847 2	N	-0-			-0-		
-----													
LILLIS, MICHAEL D. PUGH		WELL #:		500740	1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050
06		600 N	332	-0-	-268 B	332 2	N	-0-			-0-		
07		434 N	382	-0-	-52 B	382 2	N	-0-			-0-		
08		481 N	481	-0-	-0- B	481 2	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		467 N	467	-0-	-0- B	467 2	N	-0-			-0-		
10		462 N	462	-0-	-0- B	462 2	N	-0-			-0-		
11		480 N	474	-0-	-6 B	474 2	N	-0-			-0-		
-----													
LINN OPERATING, INC. LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		501545	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254
06		330 N	303	-0-	-27 B	303 3	N	-0-			-0-		
07		310 N	266	-0-	-44 B	266 3	N	-0-			-0-		
08		341 N	180	-0-	-161 B	180 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	235	-0-	-65 B	235 3	N	-0-			-0-		
10		279 N	256	-0-	-23 B	256 3	N	-0-			-0-		
*11		237 N	237	-0-	-0- B	237 3	N	-0-			-0-		
-----													
BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
06		1320 N	1305	-0-	-15 B	1305 3	N	-0-			-0-		
07		1498 N	1498	-0-	-0- B	1498 3	N	-0-			-0-		
08		1333 N	656	-0-	-677 B	656 3	N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1239	-0-	-81 B	1239 3	N	-0-			-0-		
10		1488 N	1228	-0-	-260 B	1228 3	N	-0-			-0-		
*11		1077 N	1077	-0-	-0- B	1077 3	N	-0-			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001 3	N	-0-		-0-	
07	3131 N	2976	-0-	-155 B	-0-	2976 3	N	-0-		-0-	
08	3069 N	1710	-0-	-1359 B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126 3	N	-0-		-0-	
10	2976 N	1555	-0-	-1421 B	-0-	1555 3	N	-0-		-0-	
*11	3259 N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259 3	N	-0-		-0-	
-----											
BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3152 - 3254
06	3090 N	3082	-0-	-8 B	-0-	3082 3	N	-0-		-0-	
07	3410 N	3137	-0-	-273 B	-0-	3137 3	N	-0-		-0-	
08	2480 N	2117	-0-	-363 B	-0-	2117 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593 3	N	-0-		-0-	
10	3459 N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459 3	N	-0-		-0-	
*11	3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 3	N	-0-		-0-	
-----											
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3103
06	2100 N	1981	-0-	-119 B	-0-	1981 3	N	-0-		-0-	
07	2108 N	1946	-0-	-162 B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	1366	-0-	-711 B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-	
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-	
*11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-	
-----											
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222
06	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-		-0-	
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	1044	-0-	-568 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-		-0-	
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-		-0-	
*11	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUXOR OIL & GAS, INC.		511780									
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222
06	2040 N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972 3	N	-0-		-0-	
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-	
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1937	-0-	-43 B	-0-	1937 3	N	-0-		-0-	
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
11	2250 N	2116	-0-	-134 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170
06	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-		-0-	
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
MAREXCO, INC.				525915						
HITCH LAND & CATTLE CO.				WELL #: 1036	RRCID -> 166308	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 2914	PERF. 2793	- 2915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2		N	-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 2		N	-0-
08		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2		N	-0-
10		2294 N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258 2		N	-0-
11		2220 N	2206	-0-	-14 B	-0-	2206 2		N	-0-
-----										
COLLIER				WELL #: 1027	RRCID -> 166848	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2772	- 2880	
06		2100 N	2086	-0-	-14 B	-0-	2086 2		N	-0-
07		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 2		N	-0-
08		2170 N	2129	-0-	-41 B	-0-	2129 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2100 N	2065	-0-	-35 B	-0-	2065 2		N	-0-
10		2139 N	2115	-0-	-24 B	-0-	2115 2		N	-0-
11		2070 N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053 2		N	-0-
-----										
HITCH LAND & CATTLE CO.				WELL #: 1040	RRCID -> 167975	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2845	- 2915	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
HITCH LAND & CATTLE CO.				WELL #: 1039	RRCID -> 168275	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2800	- 2922	
06		1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051 2		N	-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083 2		N	-0-
08		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035 2		N	-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-
11		1080 N	1052	-0-	-28 B	-0-	1052 2		N	-0-
-----										
MGE RESOURCES, INC.				563288						
APOLLO JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 077747	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3408	- 3470	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
-----										
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
NUSBAUM, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05		992 N	921	-0-	-71 B	-0-	921 3		N	-0-
*06		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3		N	-0-
*08		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-
*10		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-
11		960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942 3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573						
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3187	- 3318	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27		-0-			-0-
07	14B2 EXT	287	-0-	287 B	314		-0-			-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196 B	510		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				510						
09	14B2 EXT	200	-0-	200 B	710		-0-			-0-
10	14B2 EXT	360	-0-	360 B	1070		-0-			-0-
11	0	381	-0-	381 B	1451		-0-			-0-
-----										
STEEL				WELL #: 2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3130	- 3462	
06	2040 N	1138	-0-	-902 B	-0-		-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
*10	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
11	1920 N	1856	-0-	-64 B	-0-		-0-			-0-
-----										
TERRELL				WELL #: A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3220	- 3376	
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
07	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-		-0-			-0-
*10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
*11	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
-----										
NATHAN				WELL #: 1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2720	- 2920	
06	420 N	296	-0-	-124 B	-0-		-0-			-0-
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-		-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
*10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
11	480 N	375	-0-	-105 B	-0-		-0-			-0-
-----										
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				631795						
BRADLEY				WELL #: 1	RRCID -> 028016	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-		-0-			-0-
10	124 N	63	-0-	-61 B	-0-		-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-		-0-			-0-
-----										
BRADLEY				WELL #: 2	RRCID -> 028017	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		MCCLOY		WELL #:	2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-		-0-	
07		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1020 N	611	-0-	-409 B	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
10		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2	N	-0-		-0-	
*11		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-		-0-	
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY		BENNETT		WELL #:	A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-		-0-	
07		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3	N	-0-		-0-	
08		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2160 N	1845	-0-	-315 B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	
10		2263 N	1667	-0-	-596 B	-0-	1667	3	N	-0-		-0-	
11		2160 N	1966	-0-	-194 B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-	
-----													
CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	027262	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
07		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
08		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	731	-0-	-109 B	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
10		806 N	692	-0-	-114 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
11		810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
-----													
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	
07		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3	N	-0-		-0-	
08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2520 N	2333	-0-	-187 B	-0-	2333	3	N	-0-		-0-	
10		2666 N	2157	-0-	-509 B	-0-	2157	3	N	-0-		-0-	
11		2670 N	2622	-0-	-48 B	-0-	2622	3	N	-0-		-0-	
-----													
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2880 N	2668	-0-	-212 B	-0-	2668	3	N	-0-		-0-	
07		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3	N	-0-		-0-	
08		3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-		-0-	
10		3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3	N	-0-		-0-	
*11		4219 N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	3	N	-0-		-0-	
-----													
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2700 N	819	-0-	-1881 B	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
07		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3	N	-0-		-0-	
08		3303 N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3	N	-0-		-0-	
10		3255 N	2658	-0-	-597 B	-0-	2658	3	N	-0-		-0-	
*11		3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2430 N	2317	-0-	-113 B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
08	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
10	2604 N	1545	-0-	-1059 B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
11	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	494	-0-	-286 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
10	775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
-----												
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1433	-0-	-277 B	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1337	-0-	-306 B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1567	-0-	-53 B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
-----												
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1440 N	1346	-0-	-94 B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1256	-0-	-94 B	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	852	-0-	-729 B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	432	-0-	-1098 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
07	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	3	N	-0-			-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	1993	-0-	-527 B	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
10	4371 N	1947	-0-	-2424 B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	991	-0-	-1139 B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
-----												
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1716	-0-	-444 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1614	-0-	-277 B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1850	-0-	-10 B	-0-	1850	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579	3	N	-0-		-0-	
-----												
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3030 N	2856	-0-	-174 B	-0-	2856	3	N	-0-		-0-	
07	3782 N	3330	-0-	-452 B	-0-	3330	3	N	-0-		-0-	
08	4829 N	4829	-0-	-0- B	-0-	4829	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4589 N	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	3	N	-0-		-0-	
10	4831 N	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	3	N	-0-		-0-	
11	4680 N	4347	-0-	-333 B	-0-	4347	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
06	1140 N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	1040	-0-	-107 B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
*11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-	
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3	N	-0-		-0-	
07	3472 N	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	3	N	-0-		-0-	
08	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3	N	-0-		-0-	
10	3689 N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	3	N	-0-		-0-	
11	3780 N	3385	-0-	-395 B	-0-	3385	3	N	-0-		-0-	
-----												
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	
07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-	
-----												
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3420 N	1655	-0-	-1765 B	-0-	1655	3	N	-0-		-0-	
07	2821 N	2379	-0-	-442 B	-0-	2379	3	N	-0-		-0-	
08	3193 N	2763	-0-	-430 B	-0-	2763	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3	N	-0-		-0-	
10	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-		-0-	
11	2670 N	2526	-0-	-144 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2576	-0-	-121 B	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
08	3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
10	3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
11	3210 N	2893	-0-	-317 B	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
-----												
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3750 #	2954	-0-	-796 B	-6485	2954	3	N	-0-			-0-
07	3875 #	2476	-0-	-1399 B	-7884	2476	3	N	-0-			-0-
08	3658 #	2393	-0-	-1265 B	-9149	2393	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9149								
09	2940 N	2235	-0-	-705 B	-9149	2235	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2096	-0-	-384 B	-9149	2096	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2228	-0-	-82 B	-9149	2228	3	N	-0-			-0-
-----												
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3	N	-0-			-0-
07	5146 N	5021	-0-	-125 B	-0-	5021	3	N	-0-			-0-
08	5032 N	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5100 N	4845	-0-	-255 B	-0-	4845	3	N	-0-			-0-
10	5022 N	4990	-0-	-32 B	-0-	4990	3	N	-0-			-0-
11	4860 N	4827	-0-	-33 B	-0-	4827	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
08	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
11	2850 N	2415	-0-	-435 B	-0-	2415	3	N	-0-			-0-
-----												
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2716	-0-	-198 B	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
08	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3203 N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
10	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
11	3360 N	3063	-0-	-297 B	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3	N	-0-			-0-
07	3596 N	3462	-0-	-134 B	-0-	3462	3	N	-0-			-0-
08	4367 N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3977 N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
10	4131 N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3	N	-0-			-0-
11	4230 N	3751	-0-	-479 B	-0-	3751	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	642	-0-	-978 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
-----											
STROTHER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
-----											
BRADLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	139	-0-	-311 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
10	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
11	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
-----											
CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
-----											
EVERETT, R. K.		WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	7710 N	7544	-0-	-166 B	-0-	7544 3	N	-0-			-0-
07	7678 N	7678	-0-	-0- B	-0-	7678 3	N	-0-			-0-
08	8105 N	8105	-0-	-0- B	-0-	8105 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7530 N	7409	-0-	-121 B	-0-	7409 3	N	-0-			-0-
10	7688 N	6294	-0-	-1394 B	-0-	6294 3	N	-0-			-0-
*11	7864 N	7864	-0-	-0- B	-0-	7864 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1500 N	1053	-0-	-447	B	-0-	1053	3		N	-0-				-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3		N	-0-				-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3		N	-0-				-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3		N	-0-				-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3		N	-0-				-0-
-----															
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	4530 #	3422	-0-	-1108	B	-1108	3422	3		N	-0-				-0-
07	4681 #	3631	-0-	-1050	B	-2158	3631	3		N	-0-				-0-
08	4681 #	4035	-0-	-646	B	-2804	4035	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2804											
09	4530 #	3565	-0-	-965	B	-3769	3565	3		N	-0-				-0-
10	4681 #	3612	-0-	-1069	B	-4838	3612	3		N	-0-				-0-
11	3960 #	3504	-0-	-456	B	-5294	3504	3		N	-0-				-0-
-----															
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1770 N	1606	-0-	-164	B	-0-	1606	3		N	-0-				-0-
07	2263 N	1944	-0-	-319	B	-0-	1944	3		N	-0-				-0-
08	2870 N	2870	-0-	-0-	B	-0-	2870	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-				-0-
10	2764 N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	3		N	-0-				-0-
11	2790 N	2684	-0-	-106	B	-0-	2684	3		N	-0-				-0-
-----															
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	630 N	489	-0-	-141	B	-0-	489	3		N	-0-				-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3		N	-0-				-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3		N	-0-				-0-
10	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3		N	-0-				-0-
11	2160 N	2008	-0-	-152	B	-0-	2008	3		N	-0-				-0-
-----															
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	4650 N	3790	-0-	-860	B	-4682	3790	3		N	-0-				-0-
07	4526 N	3116	-0-	-1410	B	-4682	3116	3		N	-0-				-0-
08	5053 N	3582	-0-	-1471	B	-4682	3582	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4682								
09	3780 N	3219	-0-	-561	B	-0-	3219	3		N	-0-				-0-
10	3371 N	3371	-0-	-0-	B	-0-	3371	3		N	-0-				-0-
11	3480 N	3205	-0-	-275	B	-0-	3205	3		N	-0-				-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4985 N	4985	-0-	-0- B	-0-	4985 3	N	-0-			-0-
07		5003 N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003 3	N	-0-			-0-
08		4966 N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		4980 N	4366	-0-	-614 B	-0-	4366 3	N	-0-			-0-
10		4991 N	2645	-0-	-2346 B	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
11		4800 N	4356	-0-	-444 B	-0-	4356 3	N	-0-			-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2326	-0-	-185 B	-0-	2326 3	N	-0-			-0-
08		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3	N	-0-			-0-
10		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3	N	-0-			-0-
11		2730 N	2498	-0-	-232 B	-0-	2498 3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		527 N	445	-0-	-82 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
11		510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3060 #	4	-0-	-3056 B	-12208	4 3	N	-0-			-0-
07		3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-15370		N	-0-			-0-
08		3162 #	140	-0-	-3022 B	-18392	140 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18392								
09		30 N	592	-0-	562 B	-17830	592 3	N	-0-			-0-
10		0 N	707	-0-	707 B	-17123	707 3	N	-0-			-0-
11		150 N	463	-0-	313 B	-16810	463 3	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027876			COMPL. DATE 10/28/1948			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877			COMPL. DATE 11/14/1951			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	3900 #	2465	-0-	-1435	B	-4181	2465	3	N	-0-		-0-
07	4030 #	315	-0-	-3715	B	-7896	315	3	N	-0-		-0-
08	4030 #	520	-0-	-3510	B	-11406	520	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11406								
09	3900 #	547	-0-	-3353	B	-14759	547	3	N	-0-		-0-
10	4030 #	190	-0-	-3840	B	-18599	190	3	N	-0-		-0-
11	3900 #	538	-0-	-3362	B	-21961	538	3	N	-0-		-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878			COMPL. DATE 01/07/1951			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	720 N	711	-0-	-9	B	-0-	711	3	N	-0-		-0-
07	744 N	701	-0-	-43	B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
08	744 N	692	-0-	-52	B	-0-	692	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	720 N	664	-0-	-56	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
10	713 N	696	-0-	-17	B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
*11	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3	N	-0-		-0-
-----												
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	2898 N	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	3	N	-0-		-0-
07	3131 N	2931	-0-	-200	B	-0-	2931	3	N	-0-		-0-
08	3412 N	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3204 N	3204	-0-	-0-	B	-0-	3204	3	N	-0-		-0-
10	3326 N	3326	-0-	-0-	B	-0-	3326	3	N	-0-		-0-
11	3300 N	3096	-0-	-204	B	-0-	3096	3	N	-0-		-0-
-----												
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	2850 N	2629	-0-	-221	B	-0-	2629	3	N	-0-		-0-
07	3317 N	2765	-0-	-552	B	-0-	2765	3	N	-0-		-0-
08	4012 N	4012	-0-	-0-	B	-0-	4012	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3670 N	3670	-0-	-0-	B	-0-	3670	3	N	-0-		-0-
10	3779 N	3779	-0-	-0-	B	-0-	3779	3	N	-0-		-0-
11	3870 N	3429	-0-	-441	B	-0-	3429	3	N	-0-		-0-
-----												
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881			COMPL. DATE 07/15/1951			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
07	806 N	690	-0-	-116	B	-0-	690	3	N	-0-		-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1290	-0-	-90	B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
FOREMAN, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 027882		COMPL. DATE 01/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6660 N	5580	-0-	-1080 B	-1394	5580 3	N	-0-			-0-
07	4394 N	5788	-0-	1394 B	-0-	5788 3	N	-0-			-0-
08	7567 N	5767	-0-	-0- B	-0-	7567 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 3	N	-0-			-0-
10	5797 N	2043	-0-	-3754 B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
11	7320 N	6765	-0-	-555 B	-0-	6765 3	N	-0-			-0-
-----											
FOSTER, WM. J.		WELL #: 1		RRCID -> 027883		COMPL. DATE 02/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2100 N	2009	-0-	-91 B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2056	-0-	-83 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2067	-0-	-10 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1981	-0-	-29 B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027891		COMPL. DATE 08/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1823	-0-	-223 B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
08	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292 3	N	-0-			-0-
11	2340 N	2186	-0-	-154 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027893		COMPL. DATE 05/22/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1080 N	982	-0-	-98 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	967	-0-	-53 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
-----											
MARTIN GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027895		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027896		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2744 - 3300	
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
07	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-	
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
*11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3360 N	3170	-0-	-190 B	-12473	3170 3	N	-0-		-0-	
07	3503 N	3061	-0-	-442 B	-12473	3061 3	N	-0-		-0-	
08	3286 N	3410	-0-	124 B	-12349	3410 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-12349					
09	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 3	N	-0-		-0-	
10	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3	N	-0-		-0-	
11	3300 N	3258	-0-	-42 B	-0-	3258 3	N	-0-		-0-	
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-	
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009 3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-		-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
10	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	
11	1080 N	1025	-0-	-55 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027908			COMPL. DATE 04/17/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16													
-----													
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027909			COMPL. DATE 09/14/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	690 N	532	-0-	-158	B	-0-	532 3	N	-0-		-0-		
07	682 N	523	-0-	-159	B	-0-	523 3	N	-0-		-0-		
08	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 3	N	-0-		-0-		
10	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739 3	N	-0-		-0-		
11	720 N	717	-0-	-3	B	-0-	717 3	N	-0-		-0-		
-----													
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027910			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	1860 N	1728	-0-	-132	B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-		
07	2511 N	1530	-0-	-981	B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-		
08	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2468 N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468 3	N	-0-		-0-		
10	2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512 3	N	-0-		-0-		
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342 3	N	-0-		-0-		
-----													
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027912			COMPL. DATE 02/21/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	930 N	728	-0-	-202	B	-0-	728 3	N	-0-		-0-		
07	1395 N	1028	-0-	-367	B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-		
08	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931 3	N	-0-		-0-		
10	2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-		
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956 3	N	-0-		-0-		
-----													
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027915			COMPL. DATE 01/04/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 3	N	-0-		-0-		
07	899 N	872	-0-	-27	B	-0-	872 3	N	-0-		-0-		
08	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	871	-0-	-29	B	-0-	871 3	N	-0-		-0-		
10	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 3	N	-0-		-0-		
*11	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 3	N	-0-		-0-		
-----													
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027917			COMPL. DATE 07/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
06	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3	N	-0-		-0-		
07	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-		
08	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 3	N	-0-		-0-		
10	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931 3	N	-0-		-0-		
*11	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1890 N	1340	-0-	-550 B	-0-		1340	3		N	-0-				-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0 B	-0-		1936	3		N	-0-				-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0 B	-0-		2216	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1779 N	1779	-0-	-0 B	-0-		1779	3		N	-0-				-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0 B	-0-		2001	3		N	-0-				-0-
*11	2235 N	2235	-0-	-0 B	-0-		2235	3		N	-0-				-0-
-----															
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2160 N	2104	-0-	-56 B	-0-		2104	3		N	-0-				-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0 B	-0-		2202	3		N	-0-				-0-
08	2294 N	1805	-0-	-489 B	-0-		1805	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2173 N	2173	-0-	-0 B	-0-		2173	3		N	-0-				-0-
10	2201 N	2182	-0-	-19 B	-0-		2182	3		N	-0-				-0-
*11	2057 N	2057	-0-	-0 B	-0-		2057	3		N	-0-				-0-
-----															
BARRICK		WELL #:		C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	330 N	217	-0-	-113 B	-0-		217	3		N	-0-				-0-
07	682 N	393	-0-	-289 B	-0-		393	3		N	-0-				-0-
08	945 N	945	-0-	-0 B	-0-		945	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	905 N	905	-0-	-0 B	-0-		905	3		N	-0-				-0-
10	876 N	876	-0-	-0 B	-0-		876	3		N	-0-				-0-
11	900 N	846	-0-	-54 B	-0-		846	3		N	-0-				-0-
-----															
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-		1014	3		N	-0-				-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0 B	-0-		1050	3		N	-0-				-0-
08	837 N	644	-0-	-193 B	-0-		644	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1020 N	829	-0-	-191 B	-0-		829	3		N	-0-				-0-
10	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-		958	3		N	-0-				-0-
*11	903 N	903	-0-	-0 B	-0-		903	3		N	-0-				-0-
-----															
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-		1236	3		N	-0-				-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0 B	-0-		1269	3		N	-0-				-0-
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-		907	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-		1142	3		N	-0-				-0-
10	1271 N	1260	-0-	-11 B	-0-		1260	3		N	-0-				-0-
*11	1089 N	1089	-0-	-0 B	-0-		1089	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2850 N	2530	-0-	-320 B	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1689	-0-	-791 B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405	3	N	-0-			-0-
10	2573 N	2392	-0-	-181 B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
*11	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
*11	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	300 N	67	-0-	-233 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
-----												
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	900 S	873	-0-	-27 B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
07	900 S	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
08	899 S	624	-0-	-275 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 S	823	-0-	-47 B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
10	899 S	867	-0-	-32 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
*11	851 S	851	-0-	-0- B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
-----												
CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509 3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	617	-0-	-853 B	-0-	617 3	N	-0-		-0-	
-----											
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-	
07	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	1735	-0-	-838 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2190 N	2005	-0-	-185 B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-	
10	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-		-0-	
*11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3	N	-0-		-0-	
-----											
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
06	1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-	
*11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
-----											
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3570 N	3563	-0-	-7 B	-0-	3563 3	N	-0-		-0-	
07	3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643 3	N	-0-		-0-	
08	3782 N	3273	-0-	-509 B	-0-	3273 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3570 N	3476	-0-	-94 B	-0-	3476 3	N	-0-		-0-	
10	3658 N	3545	-0-	-113 B	-0-	3545 3	N	-0-		-0-	
11	3180 N	3045	-0-	-135 B	-0-	3045 3	N	-0-		-0-	
-----											
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2700 N	2558	-0-	-142 B	-0-	2558 3	N	-0-		-0-	
07	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 3	N	-0-		-0-	
08	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3	N	-0-		-0-	
10	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006 3	N	-0-		-0-	
*11	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3	N	-0-		-0-	
-----											
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	738	-0-	-347 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-	
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-		-0-	
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-	
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978	3			N	-0-				-0-
07	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	990 N	958	-0-	-32 B	-0-	958	3			N	-0-				-0-
10	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976	3			N	-0-				-0-
*11	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-				-0-
-----															
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	570 N	427	-0-	-143 B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
08	496 N	359	-0-	-137 B	-0-	359	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
*11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1620 N	1545	-0-	-75 B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
08	1643 N	1147	-0-	-496 B	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-				-0-
*11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3			N	-0-				-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-				-0-
08	1643 N	994	-0-	-649 B	-0-	994	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1710 N	1387	-0-	-323 B	-0-	1387	3			N	-0-				-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	1344	-0-	-392 B	-0-	1344	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1650 N	1556	-0-	-94 B	-0-	1556	3			N	-0-				-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-				-0-
*11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2670 N	2449	-0-	-221 B	-0-	2449	3			N	-0-				-0-
07	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-				-0-
08	2573 N	1355	-0-	-1218 B	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2460 N	1910	-0-	-550 B	-0-	1910	3			N	-0-				-0-
10	3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-				-0-
*11	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2058	-0-	-391 B	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2000	-0-	-250 B	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 -	3330
06	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
08	868 N	484	-0-	-384 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
*11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1620 N	1389	-0-	-231 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	790	-0-	-698 B	-0-	790	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1380 N	1203	-0-	-177 B	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 -	3320
06	2430 N	2356	-0-	-74 B	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1976	-0-	-504 B	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
*11	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2520 N	2359	-0-	-161 B	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1700	-0-	-780 B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
*11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
08	465 N	328	-0-	-137 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		12	RRCID -> 028086			COMPL. DATE 01/05/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
08		899 N	517	-0-	-382 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
*11		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		14	RRCID -> 028088			COMPL. DATE 10/24/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1266	-0-	-315 B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
*11		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		15	RRCID -> 028089			COMPL. DATE 08/12/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		1890 N	1835	-0-	-55 B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
08		1953 N	1442	-0-	-511 B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
*11		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		16	RRCID -> 028090			COMPL. DATE 07/25/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2070 N	1816	-0-	-254 B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1330	-0-	-654 B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1743	-0-	-87 B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
*11		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		17	RRCID -> 028091			COMPL. DATE 08/02/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		2010 N	1927	-0-	-83 B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
07		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1474	-0-	-572 B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
*11		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		18	RRCID -> 028092			COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371
06		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
08		1953 N	948	-0-	-1005 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1295	-0-	-535 B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1404	-0-	-363 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
*11		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 #	1088	-0-	-3562 B	-17860	1088	3	N	-0-			-0-
07	4712 #	1102	-0-	-3610 B	-21470	1102	3	N	-0-			-0-
08	4712 #	844	-0-	-3868 B	-25338	844	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22043	CANCELLED UNDERAGE ->		-3295					
09	1080 N	1065	-0-	-15 B	-22043	1065	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1122	-0-	6 B	-22037	1122	3	N	-0-			-0-
11	810 N	1081	-0-	271 B	-21766	1081	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2610 N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1349	-0-	-821 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1920 N	1591	-0-	-329 B	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1576	-0-	-346 B	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
*11	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
06	1050 N	621	-0-	-429 B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
07	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
08	806 N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-			-0-
*11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	855	-0-	-447 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
*11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3180 N	2997	-0-	-183 B	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
08	3038 N	2639	-0-	-399 B	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3000 N	2618	-0-	-382 B	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
10	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
*11	3349 N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1016	-0-	-441 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
*11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2040 N	1902	-0-	-138 B	-0-		1902	3		N	-0-				-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-		1979	3		N	-0-				-0-
08	2015 N	1416	-0-	-599 B	-0-		1416	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1890 N	1883	-0-	-7 B	-0-		1883	3		N	-0-				-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-		2160	3		N	-0-				-0-
*11	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-		1937	3		N	-0-				-0-
-----															
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	4140 N	3801	-0-	-339 B	-0-		3801	3		N	-0-				-0-
07	3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-		3921	3		N	-0-				-0-
08	4030 N	2763	-0-	-1267 B	-0-		2763	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3810 N	3758	-0-	-52 B	-0-		3758	3		N	-0-				-0-
10	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-		4248	3		N	-0-				-0-
*11	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-		3732	3		N	-0-				-0-
-----															
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	900 N	831	-0-	-69 B	-0-		831	3		N	-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857	3		N	-0-				-0-
08	589 N	536	-0-	-53 B	-0-		536	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	600	-0-	-240 B	-0-		600	3		N	-0-				-0-
10	868 N	834	-0-	-34 B	-0-		834	3		N	-0-				-0-
*11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-		642	3		N	-0-				-0-
-----															
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	750 N	626	-0-	-124 B	-0-		626	3		N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-		680	3		N	-0-				-0-
08	713 N	508	-0-	-205 B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-		656	3		N	-0-				-0-
10	682 N	595	-0-	-87 B	-0-		595	3		N	-0-				-0-
*11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-		597	3		N	-0-				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HORNER				WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HUBER -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2520 N	2377	-0-	-143	B	-0-	2377	3		N	-0-				-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3		N	-0-				-0-
08	2542 N	1927	-0-	-615	B	-0-	1927	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2370 N	2351	-0-	-19	B	-0-	2351	3		N	-0-				-0-
10	2449 N	2405	-0-	-44	B	-0-	2405	3		N	-0-				-0-
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3		N	-0-				-0-
-----															
HUBER ET AL 96				WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1530 N	1507	-0-	-23	B	-0-	1507	3		N	-0-				-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3		N	-0-				-0-
08	1581 N	1235	-0-	-346	B	-0-	1235	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1500 N	1496	-0-	-4	B	-0-	1496	3		N	-0-				-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3		N	-0-				-0-
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3		N	-0-				-0-
-----															
HUBER -ET- -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3190 N	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3		N	-0-				-0-
07	3161 N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	3		N	-0-				-0-
08	3348 N	2621	-0-	-727	B	-0-	2621	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3450 N	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	3		N	-0-				-0-
10	3585 N	3585	-0-	-0-	B	-0-	3585	3		N	-0-				-0-
*11	3240 N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON CLAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	750 N	671	-0-	-79	B	-0-	671	3		N	-0-				-0-
07	682 N	664	-0-	-18	B	-0-	664	3		N	-0-				-0-
08	713 N	507	-0-	-206	B	-0-	507	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3		N	-0-				-0-
10	3008 N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3		N	-0-				-0-
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3		N	-0-				-0-
-----															
JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	360 N	74	-0-	-286	B	-0-	74	3		N	-0-				-0-
07	589 N	23	-0-	-566	B	-0-	23	3		N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3		N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-				-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
-----													
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3360 #	2541	-0-	-819 B	-4552	2541	3		N	-0-			-0-
07	3472 #	2367	-0-	-1105 B	-5657	2367	3		N	-0-			-0-
08	3472 #	1721	-0-	-1751 B	-7408	1721	3		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7408												
09	3090 #	2321	-0-	-769 B	-8177	2321	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2211	-0-	-145 B	-8177	2211	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	2149	-0-	469 B	-7708	2149	3		N	-0-			-0-
-----													
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
10	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
*11	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
-----													
LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	515	-0-	-85 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
-----													
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133	- 3240	
06	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1649	-0-	-180 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1779	-0-	-174 B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
*11	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3289	-0-	189 B	189	3289 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3603	-0-	503 B	692	3603 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				692								
09	3000 N	4042	-0-	1042 B	1734	4042 3		N	-0-			-0-
10	5861 R	4127	-0-	-1734 B	-0-	4127 3		N	-0-			-0-
*11	3966 R	3966	-0-	-0- B	-0-	3966 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1718	-0-	-204 B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
*11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1560 N	952	-0-	-608 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	925	-0-	-35 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08	961 N	690	-0-	-271 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
10	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
*11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
*11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	2051	-0-	-26 B	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
*11	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 5	RRCID -> 028140	COMPL. DATE 04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-2401	1579	3			N	-0-				-0-
07	1674 N	1324	-0-	-350 B	-2401	1324	3			N	-0-				-0-
08	1643 N	821	-0-	-822 B	-2401	821	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2401									
09	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	3			N	-0-				-0-
10	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
11	780 N	590	-0-	-190 B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 6	RRCID -> 028141	COMPL. DATE 05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0 B	-0-	1678	3			N	-0-				-0-
08	1550 N	1259	-0-	-291 B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1650 N	1528	-0-	-122 B	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
10	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
*11	1520 N	1520	-0-	-0 B	-0-	1520	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3179	-	4585			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	3			N	-0-				-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0 B	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
08	992 N	791	-0-	-201 B	-0-	791	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	962	3			N	-0-				-0-
10	995 N	995	-0-	-0 B	-0-	995	3			N	-0-				-0-
*11	937 N	937	-0-	-0 B	-0-	937	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	1410 N	1280	-0-	-130 B	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0 B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
08	1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0 B	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	1200 N	1106	-0-	-94 B	-0-	1106	3			N	-0-				-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0 B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1110 N	943	-0-	-167 B	-0-	943	3			N	-0-				-0-
10	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0 B	-0-	1002	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	838	-0-	-185 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1620 N	1328	-0-	-292 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	903	-0-	-120 B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
*11	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3150 #	2313	-0-	-837 B	-5297	2313 3		N	-0-			-0-
07	3255 #	2462	-0-	-793 B	-6090	2462 3		N	-0-			-0-
08	3255 #	1576	-0-	-1679 B	-7769	1576 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7769											
09	2310 N	1831	-0-	-479 B	-7769	1831 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2292	-0-	-157 B	-7769	2292 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	2052	-0-	522 B	-7247	2052 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	828	-0-	-226 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	630 N	511	-0-	-119 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
10	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1748	-0-	-484 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2145	-0-	-45 B	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2136	-0-	-96 B	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
*11	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
*11		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 3		N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-		-0-
08		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
*11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 23	RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16												
PRICE		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1830 N	1582	-0-	-248 B	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1147	-0-	-341 B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1590 N	1444	-0-	-146 B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
10		1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
*11		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1470 N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
10		1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
*11		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1470 N	1325	-0-	-145 B	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	985	-0-	-255 B	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1320 N	1256	-0-	-64 B	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-		-0-
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-		-0-
08	930 N	693	-0-	-237 B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	947	-0-	-43 B	-0-	947 3		N	-0-		-0-
10	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3		N	-0-		-0-
*11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1522	-0-	-431 B	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
*11	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
08	2294 N	1417	-0-	-877 B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680 N	1587	-0-	-93 B	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1599	-0-	-75 B	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2610 N	2708	-0-	98 B	-459	2708 3		N	-0-		-0-
07	2186 N	2645	-0-	459 B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
08	2728 N	2050	-0-	-678 B	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2700 N	2656	-0-	-44 B	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
10	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3		N	-0-		-0-
*11	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 3		N	-0-		-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
08	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
*11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3480 N	1602	-0-	-1878 B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
07	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
08	3038 N	2180	-0-	-858 B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
10	3596 N	3296	-0-	-300 B	-0-	3296 3		N	-0-			-0-
*11	3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
*11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	341 N	79	-0-	-262 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
-----												
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1530 N	1433	-0-	-97 B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1465	-0-	-612 B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
06	240 N	106	-0-	-134 B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	410	-0-	-613 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
08	620 N	274	-0-	-346 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
08	589 N	344	-0-	-245 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
-----												
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2010 N	1826	-0-	-184 B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	866	-0-	-1025 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1401	-0-	-429 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
*11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
-----												
SEYMOUR				WELL #:	1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222	
06	1560 N	1512	-0-	-48	B	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
08	1519 N	1494	-0-	-25	B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1500 N	1430	-0-	-70	B	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1467	-0-	-52	B	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1407	-0-	-33	B	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	
-----												
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280	
06	4767 N	4767	-0-	-0-	B	-0-	4767	3	N	-0-	-0-	
07	5309 N	5309	-0-	-0-	B	-0-	5309	3	N	-0-	-0-	
08	5151 N	5151	-0-	-0-	B	-0-	5151	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4770 N	4553	-0-	-217	B	-0-	4553	3	N	-0-	-0-	
10	5301 N	2813	-0-	-2488	B	-0-	2813	3	N	-0-	-0-	
11	4980 N	3414	-0-	-1566	B	-0-	3414	3	N	-0-	-0-	
-----												
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
06	450 N	94	-0-	-356	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
07	837 N	759	-0-	-78	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
08	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	668	-0-	-76	B	-0-	668	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	608	-0-	-82	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207	
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
*11	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
06	6000 N	5692	-0-	-308 B	-0-	5692 3	N	-0-		-0-	
07	6123 N	6123	-0-	-0- B	-0-	6123 3	N	-0-		-0-	
08	5828 N	5624	-0-	-204 B	-0-	5624 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	6062 N	6062	-0-	-0- B	-0-	6062 3	N	-0-		-0-	
10	6138 N	3010	-0-	-3128 B	-0-	3010 3	N	-0-		-0-	
11	5430 N	2852	-0-	-2578 B	-0-	2852 3	N	-0-		-0-	
-----											
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
*11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
-----											
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915
06	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	558	-0-	-155 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
*11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
-----											
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
06	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-	
08	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323 3	N	-0-		-0-	
10	2666 N	2023	-0-	-643 B	-0-	2023 3	N	-0-		-0-	
11	2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478 3	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN															
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3320 - 3360										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-								
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-								
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-								
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-								
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-								
PRICE, W. N.													WELL #:	2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
HARRISON													WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
LASLEY, WALTER													WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-			-0-								
07	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-								
08	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3			N	-0-			-0-								
10	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-								
11	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-								
WISEMAN													WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
06	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-								
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-			-0-								
08	1209 N	806	-0-	-403 B	-0-	806	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	1103	3			N	-0-			-0-								
10	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-			-0-								
*11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-			-0-								
SCHROETER													WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-								
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-								
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-								
10	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-								
11	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
06	960 N	939	-0-	-21	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	770	-0-	-160	B	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	930 N	891	-0-	-39	B	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	855	-0-	-44	B	-0-	855	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302
06	2700 N	2684	-0-	-16	B	-643	2684	3	N	-0-		-0-
07	2573 N	2725	-0-	152	B	-491	2725	3	N	-0-		-0-
08	2852 N	2286	-0-	-566	B	-491	2286	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-491					
09	2727 N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3	N	-0-		-0-
10	2832 N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3	N	-0-		-0-
-----												
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330
06	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212
06	5400 N	5264	-0-	-136	B	-0-	5264	3	N	-0-		-0-
07	5592 N	5592	-0-	-0-	B	-0-	5592	3	N	-0-		-0-
08	5952 N	5390	-0-	-562	B	-0-	5390	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5250 N	5183	-0-	-67	B	-0-	5183	3	N	-0-		-0-
10	5580 N	5381	-0-	-199	B	-0-	5381	3	N	-0-		-0-
11	5220 N	4376	-0-	-844	B	-0-	4376	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
06	3150 N	3101	-0-	-49	B	-0-	3101	3	N	-0-		-0-
07	3174 N	3174	-0-	-0-	B	-0-	3174	3	N	-0-		-0-
08	3255 N	2408	-0-	-847	B	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3122 N	3122	-0-	-0-	B	-0-	3122	3	N	-0-		-0-
10	3288 N	3288	-0-	-0-	B	-0-	3288	3	N	-0-		-0-
*11	3071 N	3071	-0-	-0-	B	-0-	3071	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
06	4080 N	3546	-0-	-534	B	-0-	3546	3	N	-0-	-0-	
07	3674 N	3674	-0-	-0-	B	-0-	3674	3	N	-0-	-0-	
08	4061 N	2803	-0-	-1258	B	-0-	2803	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3826 N	3826	-0-	-0-	B	-0-	3826	3	N	-0-	-0-	
10	3781 N	3781	-0-	-0-	B	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	
*11	3602 N	3602	-0-	-0-	B	-0-	3602	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
06	2010 N	1984	-0-	-26	B	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	
07	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3	N	-0-	-0-	
08	2633 N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	3	N	-0-	-0-	
10	2325 N	1398	-0-	-927	B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
11	2550 N	1453	-0-	-1097	B	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300
06	1710 N	1602	-0-	-108	B	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1171	-0-	-534	B	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1590 N	1476	-0-	-114	B	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	
10	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	
-----												
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
06	1920 N	1619	-0-	-301	B	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1349	-0-	-449	B	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3	N	-0-	-0-	
10	1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	
-----												
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
06	4410 N	3806	-0-	-604	B	-0-	3806	3	N	-0-	-0-	
07	3791 N	3791	-0-	-0-	B	-0-	3791	3	N	-0-	-0-	
08	4061 N	2973	-0-	-1088	B	-0-	2973	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3810 N	3771	-0-	-39	B	-0-	3771	3	N	-0-	-0-	
10	3891 N	3891	-0-	-0-	B	-0-	3891	3	N	-0-	-0-	
*11	3610 N	3610	-0-	-0-	B	-0-	3610	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		N	-0-		-0-
07		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
08		2759 N	2055	-0-	-704 B	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3090 N	2544	-0-	-546 B	-0-	2544 3		N	-0-		-0-
10		3149 N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149 3		N	-0-		-0-
*11		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320	
06		1320 N	1112	-0-	-208 B	-4202	1112 3		N	-0-		-0-
07		744 N	1477	-0-	733 B	-3469	1477 3		N	-0-		-0-
08		775 N	1159	-0-	384 B	-3085	1159 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3085						
09		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	1222	-0-	-266 B	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
11		1110 N	922	-0-	-188 B	-0-	922 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
06		1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
08		1829 N	1084	-0-	-745 B	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1406	-0-	-334 B	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
10		1984 N	1518	-0-	-466 B	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
*11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
-----												
FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
08		1643 N	1331	-0-	-312 B	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
10		1612 N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
*11		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
06		1590 N	1531	-0-	-59 B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1006	-0-	-575 B	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1340	-0-	-190 B	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
10		1674 N	1439	-0-	-235 B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
*11		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRISON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3189 - 3654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2550 N	2181	-0-	-369 B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
07		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	1675	-0-	-743 B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
10		2449 N	2119	-0-	-330 B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
*11		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320	
06		10259 R	1563	-0-	-8696 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
07		6076 #	1543	-0-	-4533 B	-4533	1543 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1214	-0-	-553 B	-4533	1214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4533												
09		1560 N	1360	-0-	-200 B	-4533	1360 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1375	-0-	-175 B	-4533	1375 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1253	-0-	83 B	-4450	1253 3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300	
06		3900 N	3815	-0-	-85 B	-0-	3815 3	N	-0-			-0-
07		3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	3835 3	N	-0-			-0-
08		3968 N	2815	-0-	-1153 B	-0-	2815 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3810 N	3595	-0-	-215 B	-0-	3595 3	N	-0-			-0-
10		3844 N	3764	-0-	-80 B	-0-	3764 3	N	-0-			-0-
*11		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280	
06		2460 N	2377	-0-	-83 B	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
07		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	1925	-0-	-493 B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
10		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3	N	-0-			-0-
*11		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300	
06		2130 N	2123	-0-	-7 B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
07		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1801	-0-	-400 B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2117	-0-	-53 B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
*11		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
-----												
BRADDOCK		WELL #:	2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002	
06		210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2610 N	467	-0-	-2143 B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
08	7962 N	7962	-0-	-0- B	-0-	7962 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10316 N	10316	-0-	-0- B	-0-	10316 3		N	-0-		-0-
10	10494 N	10494	-0-	-0- B	-0-	10494 3		N	-0-		-0-
*11	9209 N	9209	-0-	-0- B	-0-	9209 3		N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
06	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1294	-0-	-380 B	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
*11	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
-----											
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-		-0-
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
-----											
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
06	2100 N	2048	-0-	-52 B	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
08	2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	2018	-0-	-22 B	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
*11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
-----											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
06	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 3		N	-0-		-0-
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-		-0-
08	434 N	285	-0-	-149 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
*11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-		-0-
-----											
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
07	465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-		-0-
11	690 N	635	-0-	-55 B	-0-	635 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
07	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
11	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
-----										
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375 PERF. 3130 - 3375
06	900 N	797	-0-	-103 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-
08	930 N	505	-0-	-425 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
*11	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
-----										
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2899 - 3350
06	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
07	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1441	-0-	-119 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
-----										
SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3039 - 3400
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2842 - 3300
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1925	-0-	-90 B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1947	-0-	-93 B	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
-----										
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325 PERF. 2945 - 3320
06	1230 N	1136	-0-	-94 B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1361	-0-	-220 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	1907	-0-	-193 B	-0-	1907 3	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	1198 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	-0-
08		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1200 N	981	-0-	-219 B	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350	
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
07		434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
08		558 N	188	-0-	-370 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300	
06		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2294 N	2219	-0-	-75 B	-0-	2219 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2190 N	2144	-0-	-46 B	-0-	2144 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2232 N	2207	-0-	-25 B	-0-	2207 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2190 N	2112	-0-	-78 B	-0-	2112 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400	
06		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1457 N	1176	-0-	-281 B	-0-	1176 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1530 N	1414	-0-	-116 B	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280	
06		2460 N	2347	-0-	-113 B	-0-	2347 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2108 N	1147	-0-	-961 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301	
06		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990					
06		1440 N	956	-0-	-484	B	-0-	956	3		N	-0-				-0-
07		1767 N	1359	-0-	-408	B	-0-	1359	3		N	-0-				-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3		N	-0-				-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3		N	-0-				-0-
11		1890 N	1699	-0-	-191	B	-0-	1699	3		N	-0-				-0-
-----																
BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250					
06		2370 N	2172	-0-	-198	B	-0-	2172	3		N	-0-				-0-
07		2387 N	2230	-0-	-157	B	-0-	2230	3		N	-0-				-0-
08		2480 N	2220	-0-	-260	B	-0-	2220	3		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2160 N	2116	-0-	-44	B	-0-	2116	3		N	-0-				-0-
10		2232 N	2151	-0-	-81	B	-0-	2151	3		N	-0-				-0-
11		2160 N	2095	-0-	-65	B	-0-	2095	3		N	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400					
06		510 N	206	-0-	-304	B	-0-	206	3		N	-0-				-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3		N	-0-				-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-				-0-
10		682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3		N	-0-				-0-
11		630 N	580	-0-	-50	B	-0-	580	3		N	-0-				-0-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400					
06		720 N	230	-0-	-490	B	-0-	230	3		N	-0-				-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3		N	-0-				-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3		N	-0-				-0-
10		837 N	784	-0-	-53	B	-0-	784	3		N	-0-				-0-
11		780 N	755	-0-	-25	B	-0-	755	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
07	186 N	10	-0-	-176 B	-0-	10	3		N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
06	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-	-0-
07	1426 N	1061	-0-	-365 B	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
08	1581 N	889	-0-	-692 B	-0-	889	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	708	-0-	-582 B	-0-	708	3		N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-	-0-
*11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
06	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662	3		N	-0-	-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-	-0-
08	1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	1612	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649	3		N	-0-	-0-
10	1705 N	1693	-0-	-12 B	-0-	1693	3		N	-0-	-0-
*11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3		N	-0-	-0-
-----											
KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
06	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791	3		N	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-	-0-
08	837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3		N	-0-	-0-
10	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
*11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-	-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3		N	-0-	-0-
08	1302 N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231	3		N	-0-	-0-
10	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	3		N	-0-	-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2580 N	2309	-0-	-271 B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
*11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
-----												
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450	
06	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2276	-0-	-266 B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	1838	-0-	-859 B	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1902	-0-	-288 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300	
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1513	-0-	-197 B	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350	
06	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
-----												
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280	
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-			-0-
08	744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	536	-0-	-514 B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
10	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
*11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060	-	3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1200 N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-	
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-	
08		1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-	
10		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-	
*11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-	
-----													
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076	-	3335
06		3540 N	3421	-0-	-119 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-	
07		3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 3	N	-0-			-0-	
08		3534 N	2915	-0-	-619 B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3	N	-0-			-0-	
10		3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535 3	N	-0-			-0-	
*11		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 3	N	-0-			-0-	
-----													
CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760	-	3024
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300	-	3465
06		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-	
07		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-	
08		1674 N	1319	-0-	-355 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-	
10		1674 N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-	
*11		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-	
-----													
JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755	-	3024
06		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
07		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
10		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
-----													
CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690	-	2960
06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
07		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
*11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCBRIDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	900 N	472	-0-	-428 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
08	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-	
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-	
11	1800 N	1710	-0-	-90 B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325
06	1860 N	1417	-0-	-443 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	1706	-0-	-619 B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-	
08	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3109	-0-	9 B	9	3109 3	N	-0-		-0-	
*11	2913 N	2904	-0-	-9 B	-0-	2904 3	N	-0-		-0-	
-----											
CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
06	5310 N	3241	-0-	-2069 B	-0-	3241 3	N	-0-		-0-	
07	5766 N	2304	-0-	-3462 B	-0-	2304 3	N	-0-		-0-	
08	5270 N	2813	-0-	-2457 B	-0-	2813 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 3	N	-0-		-0-	
10	4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3	N	-0-		-0-	
*11	5556 N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157
06	2610 N	2607	-0-	-3 B	-0-	2607 3	N	-0-		-0-	
07	2728 N	2440	-0-	-288 B	-0-	2440 3	N	-0-		-0-	
08	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-		-0-	
10	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3	N	-0-		-0-	
11	2670 N	2663	-0-	-7 B	-0-	2663 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	3		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	B	34	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			54								
09	14B2 EXT	25	-0-	25	B	79	25	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	B	107	28	3	N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	B	136	29	3	N	-0-	-0-
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2660 - 2914
06	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
07	1023 N	916	-0-	-107	B	-0-	916	3	N	-0-	-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1020 N	994	-0-	-26	B	-0-	994	3	N	-0-	-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	B	-0-	989	3	N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450
06	1080 N	1147	-0-	67	B	-20025	1147	3	N	-0-	-0-
07	961 N	1241	-0-	280	B	-19745	1241	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1129	-0-	-49	B	-19745	1129	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-19745				
09	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1119	-0-	-121	B	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
-----											
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
-----											
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
06	2280 N	1954	-0-	-326	B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-
07	2387 N	1802	-0-	-585	B	-0-	1802	3	N	-0-	-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	2285	3	N	-0-	-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3	N	-0-	-0-
11	2370 N	2264	-0-	-106	B	-0-	2264	3	N	-0-	-0-
-----											
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
06	1380 N	1355	-0-	-25	B	-0-	1355	3	N	-0-	-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1053	-0-	-218	B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	1299	-0-	-51	B	-0-	1299	3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1402	-0-	-24	B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1670	-0-	-100 B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1145	-0-	-622 B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1473	-0-	-207 B	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1602	-0-	-103 B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
*11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
-----												
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450
06	1200 N	941	-0-	-259 B	-0-	941	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
*11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156
06	1050 N	934	-0-	-116 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-			-0-
08	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	778	-0-	-152 B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
10	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
*11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553
06	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
07	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
08	775 N	521	-0-	-254 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
*11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
06	1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
*11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
-----													
CARTRITE		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300		
06		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2000	-0-	-697 B	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
10		2697 N	2662	-0-	-35 B	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
*11		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
-----													
ATHA		WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197		
06		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAILE, Z. T.		WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107		
06		1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
*11		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
-----													
SEYMOUR		WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
-----													
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	
06	1020 N	1014	-0-	-6	B	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	997	-0-	-23	B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
-----													
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042	
06	2950 N	2950	-0-	-0-	B	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2743	-0-	-233	B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
08	2765 N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2940 N	2662	-0-	-278	B	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2708	-0-	-20	B	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2418	-0-	-252	B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
-----													
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170	
06	2190 N	2093	-0-	-97	B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2125 N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1981	-0-	-189	B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
-----													
BRIDWELL, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	185448	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2798 - 3040	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1380 N	1228	-0-	-152 B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-	
07	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	190	-0-	-1081 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-	
10	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-		-0-	
*11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330
06	7260 #	5661	-0-	-1599 B	-11082	5661 3	N	-0-		-0-	
07	7502 #	6018	-0-	-1484 B	-12566	6018 3	N	-0-		-0-	
08	7502 #	6368	-0-	-1134 B	-13700	6368 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13700								
09	7260 #	5425	-0-	-1835 B	-15535	5425 3	N	-0-		-0-	
10	7037 #	4637	-0-	-2400 B	-17935	4637 3	N	-0-		-0-	
11	6150 N	3973	-0-	-2177 B	-17935	3973 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419
06	1260 N	1175	-0-	-85 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1028	-0-	-274 B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-	
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
*11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-	
-----											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339
06	1170 N	1042	-0-	-128 B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
*11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
06	3000 N	1843	-0-	-1157 B	8121	1843 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1841	-0-	-1259 B	6862	1841 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	1853	-0-	-1247 B	5615	1853 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5615								
09	3000 N	1975	-0-	-1025 B	4590	1975 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	1980	-0-	-1120 B	3470	1980 3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	1679	-0-	-1321 B	2149	1679 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
10	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
*11	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1890 N	1564	-0-	-326 B	-0-	1564 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1602	-0-	-196 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	1386	-0-	-174 B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	
*11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275
06	600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	392	-0-	-197 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
08	713 N	367	-0-	-346 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	374	-0-	-196 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
*11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
-----											
JAHNS, HILDA B.		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
06	4320 N	3589	-0-	-731 B	-6477	3589 3	N	-0-		-0-	
07	2914 N	3693	-0-	779 B	-5698	3693 3	N	-0-		-0-	
08	4061 N	3725	-0-	-336 B	-5698	3725 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1250	CANCELLED UNDERAGE ->	-4448						
09	3600 N	3516	-0-	-84 B	-1250	3516 3	N	-0-		-0-	
10	3689 N	1791	-0-	-1898 B	-1250	1791 3	N	-0-		-0-	
11	3600 N	3961	-0-	361 B	-889	3961 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
06	1410 N	1367	-0-	-43 B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-	
07	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1105	-0-	-352 B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-	
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-	
*11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
06	3000 N	3658	-0-	658 B	942	3658 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3730	-0-	630 B	1572	3730 3	N	-0-		-0-	
08	4239 R	2667	-0-	-1572 B	-0-	2667 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4110 R	4110	-0-	-0- B	-0-	4110 3	N	-0-		-0-	
10	4345 R	4345	-0-	-0- B	-0-	4345 3	N	-0-		-0-	
*11	3963 R	3963	-0-	-0- B	-0-	3963 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-	
08	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	2127	-0-	-3 B	-0-	2127 3	N	-0-		-0-	
10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-		-0-	
11	2160 N	2112	-0-	-48 B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLARK, J. G.		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
06	1230 N	1157	-0-	-73 B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1213	-0-	-244 B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	545	-0-	-292 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	721	-0-	-29 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-	
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-		-0-	
*11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
06	930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	605	-0-	-294 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
*11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
-----											
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
06	900 N	694	-0-	-206 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	843	-0-	-304 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
08	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-	
10	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-	
*11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOLSOM, ALFA R.		WELL #:		1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2894 - 3210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
07	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
08	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
11	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
06	2956 N	3423	-0-	467 B	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
07	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394 3		N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420 N	3180	-0-	-240 B	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
10	3379 N	3097	-0-	-282 B	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
*11	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
-----												
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	807	-0-	-774 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ETTER		WELL #:		2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3179 - 3389	
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2893 - 3500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 2954 - 3475
06	1080 N	1007	-0-	-73 B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
*11	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435 PERF. 2840 - 3435
06	1140 N	839	-0-	-301 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	715	-0-	-308 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
*11	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403 PERF. 2845 - 3403
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3051 - 3307
06	1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405 PERF. 2912 - 3341
06	1740 N	1476	-0-	-264 B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
*11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1380 N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
*11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
06		1200 N	1089	-0-	-111 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
07		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	944	-0-	-296 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
*11		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
06		1170 N	1065	-0-	-105 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	888	-0-	-290 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
*11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
06		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	942	-0-	-391 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
*11		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
06		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
07		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1117	-0-	-353 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1698	-0-	-255 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
*11		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
06		1080 N	854	-0-	-226 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	805	-0-	-342 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	769	-0-	-254 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
10		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
*11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 47	RRCID -> 207166	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3050	- 3320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	701	-0-	-139 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
08	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 55	RRCID -> 207167	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 3478	PERF. 2996	- 3280			
06	1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	827	-0-	-320 B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
*11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 55	RRCID -> 209968	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 2807	- 3360			
06	1230 N	974	-0-	-256 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	802	-0-	-283 B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	877	-0-	-83 B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, EMMA D. 422				WELL #: 3	RRCID -> 213417	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 3060	- 3305			
06	900 N	419	-0-	-481 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
07	620 N	360	-0-	-260 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	558 N	242	-0-	-316 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	261	-0-	-159 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS ESTATE 35				WELL #: 1	RRCID -> 213544	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2846	- 3030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORMAN, J. M. "A" 123				WELL #: 3	RRCID -> 227051	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 3345	PERF. 2792	- 3345			
06	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1722	-0-	-108 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1698	-0-	-72 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1150	-0-	-183 B	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1078	-0-	-152 B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
-----											
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3	N	-0-		-0-
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3	N	-0-		-0-
10	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
*11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
-----											
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264
06	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
11	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
-----											
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
06	3480 #	751	-0-	-2729 B	-10360	751	3	N	-0-		-0-
07	3596 #	692	-0-	-2904 B	-13264	692	3	N	-0-		-0-
08	3162 #	994	-0-	-2168 B	-15432	994	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15082	CANCELLED UNDERAGE ->		-350					
09	750 N	915	-0-	165 B	-14917	915	3	N	-0-		-0-
10	682 N	928	-0-	246 B	-14671	928	3	N	-0-		-0-
11	960 N	806	-0-	-154 B	-14671	806	3	N	-0-		-0-
-----											
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
06	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971	3	N	-0-		-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
*11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
06	990 N	960	-0-	-30 B	-0-	960	3	N	-0-		-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-		-0-
08	961 N	682	-0-	-279 B	-0-	682	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
*11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2100 N	2099	-0-	-1 B	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	
08	2108 N	1622	-0-	-486 B	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2100 N	1989	-0-	-111 B	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	
10	2139 N	1946	-0-	-193 B	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	
*11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
06	1110 N	1075	-0-	-35 B	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
07	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	
08	868 N	724	-0-	-144 B	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	826	-0-	-254 B	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
*11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-	-0-	
-----											
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
06	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1620	-0-	-178 B	-0-	1620	3	N	-0-	-0-	
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1860 N	1773	-0-	-87 B	-0-	1773	3	N	-0-	-0-	
10	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1741	-0-	-89 B	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339
06	2580 N	2343	-0-	-237 B	-0-	2343	3	N	-0-	-0-	
07	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-	-0-	
08	2697 N	2454	-0-	-243 B	-0-	2454	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2340 N	2160	-0-	-180 B	-0-	2160	3	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2061	-0-	-357 B	-0-	2061	3	N	-0-	-0-	
11	2370 N	1750	-0-	-620 B	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314
06	3870 N	3515	-0-	-355 B	-0-	3515	3	N	-0-	-0-	
07	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	3	N	-0-	-0-	
08	4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	3	N	-0-	-0-	
10	4092 N	1785	-0-	-2307 B	-0-	1785	3	N	-0-	-0-	
11	3930 N	3850	-0-	-80 B	-0-	3850	3	N	-0-	-0-	
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329
06	5280 N	4161	-0-	-1119 B	-0-	4161	3	N	-0-	-0-	
07	5332 N	4392	-0-	-940 B	-0-	4392	3	N	-0-	-0-	
08	5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3	N	-0-	-0-	
10	5738 N	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	3	N	-0-	-0-	
*11	5365 N	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-	-0-	
07		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3		N	-0-	-0-	
08		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-	-0-	
10		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3		N	-0-	-0-	
11		990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 3		N	-0-	-0-	
-----												
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
06		4800 N	4317	-0-	-483 B	-0-	4317 3		N	-0-	-0-	
07		4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413 3		N	-0-	-0-	
08		4154 N	2895	-0-	-1259 B	-0-	2895 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4320 N	4142	-0-	-178 B	-0-	4142 3		N	-0-	-0-	
10		4402 N	4024	-0-	-378 B	-0-	4024 3		N	-0-	-0-	
*11		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 3		N	-0-	-0-	
-----												
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
06		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-	-0-	
07		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-	-0-	
08		1798 N	1409	-0-	-389 B	-0-	1409 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1500 N	1298	-0-	-202 B	-0-	1298 3		N	-0-	-0-	
10		1457 N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341 3		N	-0-	-0-	
11		1350 N	1243	-0-	-107 B	-0-	1243 3		N	-0-	-0-	
-----												
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
06		1770 N	1591	-0-	-179 B	-0-	1591 3		N	-0-	-0-	
07		1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751 3		N	-0-	-0-	
08		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-	-0-	
10		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-	-0-	
11		1830 N	1696	-0-	-134 B	-0-	1696 3		N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
06		1440 N	1279	-0-	-161 B	-0-	1279 3		N	-0-	-0-	
07		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-	-0-	
08		1333 N	852	-0-	-481 B	-0-	852 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1176	-0-	-114 B	-0-	1176 3		N	-0-	-0-	
10		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-	-0-	
*11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-	-0-	
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
06		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3		N	-0-	-0-	
07		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-	-0-	
08		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 3		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
10		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3		N	-0-	-0-	
11		570 N	461	-0-	-109 B	-0-	461 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1890 N	1553	-0-	-337 B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-	
07	2542 N	2008	-0-	-534 B	-0-	2008 3	N	-0-		-0-	
08	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-		-0-	
10	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3	N	-0-		-0-	
11	3090 N	2982	-0-	-108 B	-0-	2982 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350
06	1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-	
*11	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339
06	4649 N	4649	-0-	-0- B	-0-	4649 3	N	-0-		-0-	
07	4796 N	4796	-0-	-0- B	-0-	4796 3	N	-0-		-0-	
08	4495 N	3836	-0-	-659 B	-0-	3836 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4650 N	4626	-0-	-24 B	-0-	4626 3	N	-0-		-0-	
10	4805 N	4687	-0-	-118 B	-0-	4687 3	N	-0-		-0-	
*11	4465 N	4465	-0-	-0- B	-0-	4465 3	N	-0-		-0-	
-----											
CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335
06	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
10	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
*11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338
06	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 3	N	-0-		-0-	
07	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-		-0-	
08	3224 N	3070	-0-	-154 B	-0-	3070 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3240 N	3141	-0-	-99 B	-0-	3141 3	N	-0-		-0-	
10	3317 N	3224	-0-	-93 B	-0-	3224 3	N	-0-		-0-	
*11	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356
06	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982 3	N	-0-		-0-	
07	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006 3	N	-0-		-0-	
08	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 3	N	-0-		-0-	
10	3208 N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208 3	N	-0-		-0-	
11	3300 N	3026	-0-	-274 B	-0-	3026 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4172	-0-	1172 B	1202	4172	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3602	-0-	502 B	1704	3602	3	N	-0-		-0-	
08	4268 R	2564	-0-	-1704 B	-0-	2564	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4170 #	3133	-0-	-1037 B	-1037	3133	3	N	-0-		-0-	
10	4309 #	3177	-0-	-1132 B	-2169	3177	3	N	-0-		-0-	
11	4170 #	2850	-0-	-1320 B	-3489	2850	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468	
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-	
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	535	-0-	-302 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
*11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381	
06	2970 N	2526	-0-	-444 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-	
07	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-		-0-	
08	2666 N	1314	-0-	-1352 B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	1574	-0-	-946 B	-0-	1574	3	N	-0-		-0-	
10	2604 N	1499	-0-	-1105 B	-0-	1499	3	N	-0-		-0-	
*11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
06	5457 N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3	N	-0-		-0-	
07	3627 N	3575	-0-	-52 B	-0-	3575	3	N	-0-		-0-	
08	4185 N	2174	-0-	-2011 B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5460 N	1961	-0-	-3499 B	-0-	1961	3	N	-0-		-0-	
10	3565 N	2299	-0-	-1266 B	-0-	2299	3	N	-0-		-0-	
*11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-	
-----												
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
06	1920 N	1846	-0-	-74 B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1819	-0-	-165 B	-0-	1819	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842	3	N	-0-		-0-	
*11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 60	RRCID -> 239508	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3016	-		3386
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2490	N	2261	-0-	-229 B	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3	N	-0-		-0-
08	2387	N	1367	-0-	-1020 B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250	N	2061	-0-	-189 B	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3	N	-0-		-0-
*11	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 61	RRCID -> 239509	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 3037	-		3378
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
08	465	N	245	-0-	-220 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
*11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES				WELL #: 74	RRCID -> 242504	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3029	-		3274
06	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3	N	-0-		-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3	N	-0-		-0-
08	2976	N	2114	-0-	-862 B	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 3	N	-0-		-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
*11	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723 3	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK "A" 12				WELL #: 2	RRCID -> 242505	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 3060	-		3245
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
08	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: 71	RRCID -> 242515	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 2883	-		3373
06	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 3	N	-0-		-0-
07	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
08	2480	N	2044	-0-	-436 B	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2850	N	2528	-0-	-322 B	-0-	2528 3	N	-0-		-0-
10	2914	N	2884	-0-	-30 B	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
*11	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-		-0-
-----											
SIMPSON-REES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242519	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3060	-		3330
06	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3	N	-0-		-0-
07	3410	N	3317	-0-	-93 B	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
08	3647	N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3454	N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454 3	N	-0-		-0-
10	3577	N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
11	3540	N	3381	-0-	-159 B	-0-	3381 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	814	-0-	-746 B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
*11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-W. N.		PRICE 8		WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -B-				WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
06	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
07	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-STAVLO				WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
06	1770 N	1646	-0-	-124 B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1086	-0-	-619 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
06	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1172	-0-	-58 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
06	2580 N	2563	-0-	-17 B	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
07	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	1959	-0-	-583 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2550 N	2420	-0-	-130 B	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
10	2604 N	2568	-0-	-36 B	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
*11	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 - 3304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2220 N	1780	-0-	-440 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2096	-0-	-229 B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
08		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
10		2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	1967	-0-	-193 B	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 - 3309	
06		1740 N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
07		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
*11		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
-----												
MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 - 3361	
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1382	-0-	-602 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	1827	-0-	-243 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
*11		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340	
06		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	990	-0-	-90 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
*11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375	
06		1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
08		1147 N	767	-0-	-380 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
*11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369	
06		1680 N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1196	-0-	-509 B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1615	-0-	-5 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
*11		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 66	RRCID -> 244481	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3075	- 3366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1890 N	1713	-0-	-177 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682 3	N	-0-		-0-	
08	1922 N	1389	-0-	-533 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1710 N	1377	-0-	-333 B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-	
*11	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
-----											
SWENY 13				WELL #: 2	RRCID -> 244482	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 3317	PERF. 3003	- 3317		
06	840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-	
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
*11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
-----											
ENNIS-LACY UNIT				WELL #: 2377	RRCID -> 244483	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2831	- 3358		
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	5724	-0-	2624 B	2624	5724 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	2624							
09	3000 N	1632	-0-	-1368 B	1256	1632 3	N	-0-		-0-	
10	1256 N	-0-	-0-	-1256 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	5550 #	48	-0-	-5502 B	-5502	48 3	N	-0-		-0-	
-----											
WITT GAS UNIT -B-				WELL #: 3279	RRCID -> 244484	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2605	- 3335		
06	1020 N	580	-0-	-440 B	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1116	-0-	-682 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-	
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-		-0-	
10	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-	
11	2100 N	1870	-0-	-230 B	-0-	1870 3	N	-0-		-0-	
-----											
ELLISON GAS UNIT				WELL #: 2411	RRCID -> 244486	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 3331	PERF. 2913	- 3331		
06	510 N	395	-0-	-115 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	613	-0-	-472 B	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-		-0-	
*11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES-SCHMICH				WELL #: 76	RRCID -> 245347	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3064	- 3264		
06	2550 N	2479	-0-	-71 B	-0-	2479 3	N	-0-		-0-	
07	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-		-0-	
08	2604 N	1939	-0-	-665 B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2447 3	N	-0-		-0-	
10	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-		-0-	
*11	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1424	-0-	-76 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319
06	1320 N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	916	-0-	-417 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
06	3450 N	3300	-0-	-150 B	-0-	3300 3	N	-0-			-0-
07	3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298 3	N	-0-			-0-
08	3441 N	2702	-0-	-739 B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3	N	-0-			-0-
10	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3	N	-0-			-0-
*11	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
06	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3	N	-0-			-0-
08	2449 N	1939	-0-	-510 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2550 N	2482	-0-	-68 B	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
10	2604 N	2560	-0-	-44 B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
*11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
06	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 3	N	-0-			-0-
07	3249 N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2236	-0-	-616 B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3180 N	2916	-0-	-264 B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
10	3255 N	3077	-0-	-178 B	-0-	3077 3	N	-0-			-0-
*11	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
-----											
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
06	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2636	-0-	-340 B	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2887	-0-	-213 B	-0-	2887 3	N	-0-			-0-
*11	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8224 N	8224	-0-	-0- B	-0-	8224 3		N	-0-			-0-
07	8368 N	8368	-0-	-0- B	-0-	8368 3		N	-0-			-0-
08	8556 N	6667	-0-	-1889 B	-0-	6667 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8220 N	8001	-0-	-219 B	-0-	8001 3		N	-0-			-0-
10	8370 N	8342	-0-	-28 B	-0-	8342 3		N	-0-			-0-
*11	7863 N	7863	-0-	-0- B	-0-	7863 3		N	-0-			-0-
-----												
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159
06	720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
07	744 N	499	-0-	-245 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
*11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341
06	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1600	-0-	-384 B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	2049	-0-	-59 B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
*11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
-----												
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385
06	1680 N	1535	-0-	-145 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	952	-0-	-691 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1358	-0-	-172 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347
06	2310 N	2173	-0-	-137 B	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
08	2356 N	1582	-0-	-774 B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	2124	-0-	-36 B	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
*11	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	751	-0-	-427 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
*11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	940	-0-	-331 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1104	-0-	-786 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3	N	-0-			-0-
*11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
-----											
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
06	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3	N	-0-			-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3	N	-0-			-0-
08	2511 N	1491	-0-	-1020 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2580 N	1899	-0-	-681 B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2036	-0-	-661 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
*11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291
06	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
08	775 N	497	-0-	-278 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
*11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
-----											
KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
06	9240 #	6830	-0-	-2410 B	-5472	6830 3	N	-0-			-0-
07	9548 #	6860	-0-	-2688 B	-8160	6860 3	N	-0-			-0-
08	9548 #	5159	-0-	-4389 B	-12549	5159 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12549								
09	9240 #	6618	-0-	-2622 B	-15171	6618 3	N	-0-			-0-
10	9548 #	6238	-0-	-3310 B	-18481	6238 3	N	-0-			-0-
11	4980 N	5680	-0-	700 B	-17781	5680 3	N	-0-			-0-
-----											
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
06	2100 N	2836	-0-	736 B	-4081	2836 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	3253	-0-	1951 B	-2130	3253 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	3003	-0-	1887 B	-243	3003 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-243						
09	2850 N	2790	-0-	-60 B	-0-	2790 3	N	-0-			-0-
10	3255 N	2339	-0-	-916 B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
11	2910 N	2483	-0-	-427 B	-0-	2483 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4440 N	4404	-0-	-36 B	-0-	4404	3	N	-0-	-0-	
07		4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3	N	-0-	-0-	
08		4588 N	4234	-0-	-354 B	-0-	4234	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4410 N	4203	-0-	-207 B	-0-	4203	3	N	-0-	-0-	
10		4402 N	4362	-0-	-40 B	-0-	4362	3	N	-0-	-0-	
*11		4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	3	N	-0-	-0-	
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376	
06		330 N	252	-0-	-78 B	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
07		2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-	-0-	
08		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3	N	-0-	-0-	
10		2728 N	1188	-0-	-1540 B	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
*11		3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3	N	-0-	-0-	
-----												
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2911 - 3171	
06		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
07		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	
08		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	
10		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	
11		1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	998	3	N	-0-	-0-	
-----												
HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401	
06		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	
07		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	
08		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	1424	-0-	-376 B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	
10		1643 N	1372	-0-	-271 B	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	
11		1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
-----												
ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298	
06		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	
07		2573 N	2356	-0-	-217 B	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	
08		3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3	N	-0-	-0-	
10		3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3	N	-0-	-0-	
11		3150 N	3024	-0-	-126 B	-0-	3024	3	N	-0-	-0-	
-----												
SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247	
06		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	
07		3131 N	1744	-0-	-1387 B	-0-	1744	3	N	-0-	-0-	
08		3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3	N	-0-	-0-	
10		3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	
11		3420 N	3051	-0-	-369 B	-0-	3051	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3623 N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623 3	N	-0-			-0-
07		4154 N	3683	-0-	-471 B	-0-	3683 3	N	-0-			-0-
08		4859 N	4859	-0-	-0- B	-0-	4859 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560 3	N	-0-			-0-
10		4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 3	N	-0-			-0-
11		4710 N	4496	-0-	-214 B	-0-	4496 3	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256	
06		5370 N	5353	-0-	-17 B	-0-	5353 3	N	-0-			-0-
07		5487 N	5329	-0-	-158 B	-0-	5329 3	N	-0-			-0-
08		5235 N	5235	-0-	-0- B	-0-	5235 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5340 N	5169	-0-	-171 B	-0-	5169 3	N	-0-			-0-
10		5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 3	N	-0-			-0-
11		5070 N	4817	-0-	-253 B	-0-	4817 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297	
06		2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971 3	N	-0-			-0-
07		3224 N	3000	-0-	-224 B	-0-	3000 3	N	-0-			-0-
08		3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 3	N	-0-			-0-
10		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3	N	-0-			-0-
11		3570 N	3178	-0-	-392 B	-0-	3178 3	N	-0-			-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
06		4725 N	4725	-0-	-0- B	-0-	4725 3	N	-0-			-0-
07		4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932 3	N	-0-			-0-
08		4882 N	4882	-0-	-0- B	-0-	4882 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4740 N	4390	-0-	-350 B	-0-	4390 3	N	-0-			-0-
10		4929 N	4574	-0-	-355 B	-0-	4574 3	N	-0-			-0-
11		4710 N	4500	-0-	-210 B	-0-	4500 3	N	-0-			-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
06		6900 N	6240	-0-	-660 B	-0-	6240 3	N	-0-			-0-
07		7143 N	7143	-0-	-0- B	-0-	7143 3	N	-0-			-0-
08		6988 N	6988	-0-	-0- B	-0-	6988 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6353 N	6353	-0-	-0- B	-0-	6353 3	N	-0-			-0-
10		7130 N	5620	-0-	-1510 B	-0-	5620 3	N	-0-			-0-
*11		6767 N	6767	-0-	-0- B	-0-	6767 3	N	-0-			-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
06		8280 N	7622	-0-	-658 B	-0-	7622 3	N	-0-			-0-
07		8510 N	8510	-0-	-0- B	-0-	8510 3	N	-0-			-0-
08		8952 N	8952	-0-	-0- B	-0-	8952 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7706 N	7706	-0-	-0- B	-0-	7706 3	N	-0-			-0-
10		8525 N	6865	-0-	-1660 B	-0-	6865 3	N	-0-			-0-
11		8670 N	7991	-0-	-679 B	-0-	7991 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BUCKLES				WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 -	3347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5104 N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3		N	-0-	-0-			
07	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	3		N	-0-	-0-			
08	4807 N	4807	-0-	-0- B	-0-	4807	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5100 N	4168	-0-	-932 B	-0-	4168	3		N	-0-	-0-			
10	5239 N	2752	-0-	-2487 B	-0-	2752	3		N	-0-	-0-			
11	4650 N	3908	-0-	-742 B	-0-	3908	3		N	-0-	-0-			
-----														
BOULWARE				WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 -	3286
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3		N	-0-	-0-			
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-	-0-			
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3		N	-0-	-0-			
10	496 N	393	-0-	-103 B	-0-	393	3		N	-0-	-0-			
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3		N	-0-	-0-			
-----														
ELGIN				WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 -	3286
06	660 N	41	-0-	-619 B	-0-	41	3		N	-0-	-0-			
07	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265	3		N	-0-	-0-			
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-			
10	279 N	52	-0-	-227 B	-0-	52	3		N	-0-	-0-			
*11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-	-0-			
-----														
GILLESPIE				WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 -	3351
06	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3		N	-0-	-0-			
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3		N	-0-	-0-			
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2910 N	2873	-0-	-37 B	-0-	2873	3		N	-0-	-0-			
10	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3		N	-0-	-0-			
*11	4219 N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	3		N	-0-	-0-			
-----														
TANDY				WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 -	3402
06	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3		N	-0-	-0-			
07	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3		N	-0-	-0-			
08	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3240 N	2771	-0-	-469 B	-0-	2771	3		N	-0-	-0-			
10	3038 N	2758	-0-	-280 B	-0-	2758	3		N	-0-	-0-			
11	3000 N	2910	-0-	-90 B	-0-	2910	3		N	-0-	-0-			
-----														
POWELL				WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 -	3328
06	2190 N	2096	-0-	-94 B	-1509	2096	3		N	-0-	-0-			
07	1024 N	2533	-0-	1509 B	-0-	2533	3		N	-0-	-0-			
08	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3		N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3		N	-0-	-0-			
10	2542 N	1800	-0-	-742 B	-0-	1800	3		N	-0-	-0-			
11	2610 N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433	3		N	-0-	-0-			



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3	N	-0-		-0-	
07	2697 N	2612	-0-	-85 B	-0-	2612 3	N	-0-		-0-	
08	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2730 N	2553	-0-	-177 B	-0-	2553 3	N	-0-		-0-	
10	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-		-0-	
11	2580 N	2496	-0-	-84 B	-0-	2496 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
06	1500 N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-	
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-	
10	2077 N	1845	-0-	-232 B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
-----											
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
06	4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 3	N	-0-		-0-	
07	5053 N	5053	-0-	-0- B	-0-	5053 3	N	-0-		-0-	
08	5291 N	5291	-0-	-0- B	-0-	5291 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4684 N	4684	-0-	-0- B	-0-	4684 3	N	-0-		-0-	
10	5053 N	2912	-0-	-2141 B	-0-	2912 3	N	-0-		-0-	
11	5130 N	4930	-0-	-200 B	-0-	4930 3	N	-0-		-0-	
-----											
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332
06	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 3	N	-0-		-0-	
07	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-	
08	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198 3	N	-0-		-0-	
10	2418 N	2041	-0-	-377 B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-	
11	2460 N	2202	-0-	-258 B	-0-	2202 3	N	-0-		-0-	
-----											
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263
06	3180 N	2780	-0-	-400 B	-0-	2780 3	N	-0-		-0-	
07	3250 N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250 3	N	-0-		-0-	
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3235 N	3235	-0-	-0- B	-0-	3235 3	N	-0-		-0-	
10	3255 N	2418	-0-	-837 B	-0-	2418 3	N	-0-		-0-	
*11	3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282
06	8610 N	8266	-0-	-344 B	-0-	8266 3	N	-0-		-0-	
07	7865 N	7865	-0-	-0- B	-0-	7865 3	N	-0-		-0-	
08	8401 N	8065	-0-	-336 B	-0-	8065 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8280 N	7157	-0-	-1123 B	-0-	7157 3	N	-0-		-0-	
10	7874 N	7610	-0-	-264 B	-0-	7610 3	N	-0-		-0-	
11	7800 N	7041	-0-	-759 B	-0-	7041 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
-----											
PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244
06	3180 N	3050	-0-	-130 B	-0-	3050 3	N	-0-		-0-	
07	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-		-0-	
08	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3060 N	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 3	N	-0-		-0-	
10	3379 N	2379	-0-	-1000 B	-0-	2379 3	N	-0-		-0-	
11	2940 N	2786	-0-	-154 B	-0-	2786 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314
06	8520 N	8210	-0-	-310 B	-0-	8210 3	N	-0-		-0-	
07	7533 N	6731	-0-	-802 B	-0-	6731 3	N	-0-		-0-	
08	8061 N	8061	-0-	-0- B	-0-	8061 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8220 N	6640	-0-	-1580 B	-0-	6640 3	N	-0-		-0-	
10	7120 N	7120	-0-	-0- B	-0-	7120 3	N	-0-		-0-	
11	7800 N	6873	-0-	-927 B	-0-	6873 3	N	-0-		-0-	
-----											
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418
06	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-		-0-	
07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3	N	-0-		-0-	
08	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2670 N	2052	-0-	-618 B	-0-	2052 3	N	-0-		-0-	
10	2573 N	2014	-0-	-559 B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2131	-0-	-149 B	-0-	2131 3	N	-0-		-0-	
-----											
EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
06	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961 3	N	-0-		-0-	
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-		-0-	
08	3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3960 N	3579	-0-	-381 B	-0-	3579 3	N	-0-		-0-	
10	3162 N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 3	N	-0-		-0-	
*11	3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756 3	N	-0-		-0-	
-----											
SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368
06	9210 N	8880	-0-	-330 B	-0-	8880 3	N	-0-		-0-	
07	9597 N	9597	-0-	-0- B	-0-	9597 3	N	-0-		-0-	
08	9121 N	9121	-0-	-0- B	-0-	9121 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8880 N	8473	-0-	-407 B	-0-	8473 3	N	-0-		-0-	
10	9610 N	7063	-0-	-2547 B	-0-	7063 3	N	-0-		-0-	
11	8820 N	8223	-0-	-597 B	-0-	8223 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 3	N	-0-			-0-
07		4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360 3	N	-0-			-0-
08		4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708 3	N	-0-			-0-
10		4371 N	3830	-0-	-541 B	-0-	3830 3	N	-0-			-0-
11		3960 N	3840	-0-	-120 B	-0-	3840 3	N	-0-			-0-
-----												
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201	
06		5100 N	5396	-0-	296 B	-5077	5396 3	N	-0-			-0-
07		5797 N	5004	-0-	-793 B	-5077	5004 3	N	-0-			-0-
08		4743 N	5052	-0-	309 B	-4768	5052 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4768						
09		5400 N	4910	-0-	-490 B	-0-	4910 3	N	-0-			-0-
10		4991 N	4810	-0-	-181 B	-0-	4810 3	N	-0-			-0-
11		4890 N	4454	-0-	-436 B	-0-	4454 3	N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256	
06		7410 N	5563	-0-	-1847 B	-8894	5563 3	N	-0-			-0-
07		4805 N	5562	-0-	757 B	-8137	5562 3	N	-0-			-0-
08		6882 N	5105	-0-	-1777 B	-8137	5105 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8137						
09		6520 N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520 3	N	-0-			-0-
10		6410 N	6410	-0-	-0- B	-0-	6410 3	N	-0-			-0-
*11		6193 N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318	
06		5910 N	5303	-0-	-607 B	-12849	5303 3	N	-0-			-0-
07		5115 N	5871	-0-	756 B	-12093	5871 3	N	-0-			-0-
08		5146 N	6295	-0-	1149 B	-10944	6295 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10944						
09		5710 N	5710	-0-	-0- B	-0-	5710 3	N	-0-			-0-
10		6038 N	6038	-0-	-0- B	-0-	6038 3	N	-0-			-0-
11		6090 N	5705	-0-	-385 B	-0-	5705 3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326	
06		7680 N	7330	-0-	-350 B	-9859	7330 3	N	-0-			-0-
07		8587 N	7240	-0-	-1347 B	-9859	7240 3	N	-0-			-0-
08		7936 N	7854	-0-	-82 B	-9859	7854 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9859						
09		7320 N	6994	-0-	-326 B	-0-	6994 3	N	-0-			-0-
10		7435 N	7435	-0-	-0- B	-0-	7435 3	N	-0-			-0-
11		7590 N	6939	-0-	-651 B	-0-	6939 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
06		5970 N	5450	-0-	-520 B	-11252	5450 3	N	-0-			-0-
07		5115 N	4830	-0-	-285 B	-11252	4830 3	N	-0-			-0-
08		5921 N	4791	-0-	-1130 B	-11252	4791 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11252						
09		5460 N	4246	-0-	-1214 B	-0-	4246 3	N	-0-			-0-
10		4836 N	4438	-0-	-398 B	-0-	4438 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	4335	-0-	-315 B	-0-	4335 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3450 #	2991	-0-	-459 B	-459	2991 3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2969	-0-	148 B	-311	2969 3	N	-0-		-0-
08		3286 N	2240	-0-	-1046 B	-311	2240 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-311							
09		3000 N	3114	-0-	114 B	-197	3114 3	N	-0-		-0-
10		2976 N	2931	-0-	-45 B	-197	2931 3	N	-0-		-0-
11		2160 N	2247	-0-	87 B	-110	2247 3	N	-0-		-0-
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
06		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
07		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2460 N	2201	-0-	-259 B	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
10		2356 N	1729	-0-	-627 B	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	1943	-0-	-367 B	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
-----											
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430
06		3330 #	2567	-0-	-763 B	-3500	2567 3	N	-0-		-0-
07		3441 #	2950	-0-	-491 B	-3991	2950 3	N	-0-		-0-
08		3441 #	3183	-0-	-258 B	-4249	3183 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4249							
09		3330 #	2500	-0-	-830 B	-5079	2500 3	N	-0-		-0-
10		3441 #	2365	-0-	-1076 B	-6155	2365 3	N	-0-		-0-
11		3240 #	2927	-0-	-313 B	-6468	2927 3	N	-0-		-0-
-----											
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641							
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
06		3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422 3	N	-0-		-0-
07		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 3	N	-0-		-0-
08		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 3	N	-0-		-0-
10		3937 N	3062	-0-	-875 B	-0-	3062 3	N	-0-		-0-
11		3570 N	3378	-0-	-192 B	-0-	3378 3	N	-0-		-0-
-----											
RABCO ENERGY				687738							
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569										
CLUCK			WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
07		589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
08		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-	
10		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
11		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
-----													
VALL					WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206
06		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
07		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-	
08		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-	
10		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-	
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-	
-----													
HAILE					WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010
06		510 N	284	-0-	-226 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
07		682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-	
10		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
11		720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
-----													
RIO PETROLEUM, INC.					712840								
SHEFFY					WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753
06		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-	
08		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
10		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
-----													
STROTHER					WELL #:	1	RRCID ->	073123	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750
06		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			-0-	
07		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-	
08		1054 N	936	-0-	-118 B	-0-	936 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1260 N	1067	-0-	-193 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-	
10		1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-	
*11		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-			-0-	
-----													
ENGLBRECHT					WELL #:	2 R	RRCID ->	125262	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2784
06		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2	N	-0-			-0-	
07		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-			-0-	
08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1800 N	1441	-0-	-359 B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-	
10		1860 N	1524	-0-	-336 B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-	
11		1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	363	-0-	-598 B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1101	-0-	-639 B	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
*11	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
-----											
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368
06	10437 N	10437	-0-	-0- B	-0-	10437	2	N	-0-	-0-	
07	5766 N	2176	-0-	-3590 B	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	
08	4510 N	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10440 N	6609	-0-	-3831 B	-0-	6609	2	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1275	-0-	-895 B	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	
*11	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	2	N	-0-	-0-	
-----											
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242
06	5790 #	4018	-0-	-1772 B	-46178	4018	2	N	-0-	-0-	
07	5983 #	3515	-0-	-2468 B	-48646	3515	2	N	-0-	-0-	
08	5983 #	5347	-0-	-636 B	-49282	5347	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46118 CANCELLED UNDERAGE -> -3164											
09	0 N	4355	-0-	4355 B	-41763	4355	2	N	-0-	-0-	
10	3503 N	1442	-0-	-2061 B	-41763	1442	2	N	-0-	-0-	
11	5160 N	3922	-0-	-1238 B	-41763	3922	2	N	-0-	-0-	
-----											
SANGSTER, TOMMY R.		746001									
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100									
PUGH		WELL #:		1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2926 - 2980
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCHMID PROPERTIES, INC.		//CONT.//		754100							
SANDERS		WELL #:		1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2864 - 2960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
*10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	570 N	297	-0-	-273 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-		-0-	
07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2	N	-0-		-0-	
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1590 N	1535	-0-	-55 B	-0-	1535 2	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588 2	N	-0-		-0-	
08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
07	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON													//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218														
BASKIN -A-													WELL #: 1		RRCID -> 027324		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
06		1680 N	1657	-0-	-23 B	-0-	376 1	1281 2		N	-0-			-0-													
07		1645 N	1645	-0-	-0 B	-0-	1645 2			N	-0-			-0-													
08		1486 N	1486	-0-	-0 B	-0-	1486 2			N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		1650 N	1290	-0-	-360 B	-0-	1290 2			N	-0-			-0-													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
BASKIN -B-													WELL #: 1		RRCID -> 027325		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	295 1	1304 2		N	-0-			-0-													
07		2188 N	2188	-0-	-0 B	-0-	2188 2			N	-0-			-0-													
08		2242 N	2242	-0-	-0 B	-0-	2242 2			N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		2025 N	2025	-0-	-0 B	-0-	2025 2			N	-0-			-0-													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
BASKIN -C-													WELL #: 1		RRCID -> 027326		COMPL. DATE 02/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		2274 N	2274	-0-	-0 B	-0-	362 1	1912 2		N	-0-			-0-													
07		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 2			N	-0-			-0-													
08		2002 N	2002	-0-	-0 B	-0-	2002 2			N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		2280 N	1574	-0-	-706 B	-0-	1574 2			N	-0-			-0-													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
BLANKENSHIP -A-													WELL #: 1		RRCID -> 027327		COMPL. DATE 07/10/1946		TOTAL DEPTH 2915		PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
BRYAN -B-													WELL #: 1		RRCID -> 027329		COMPL. DATE 04/28/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		2610 N	2476	-0-	-134 B	-0-	553 1	1923 2		N	-0-			-0-													
07		1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065 2			N	-0-			-0-													
08		2318 N	2318	-0-	-0 B	-0-	2318 2			N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		2490 N	1923	-0-	-567 B	-0-	1923 2			N	-0-			-0-													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
BUCKLES -A-													WELL #: 1		RRCID -> 027330		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06		6510 N	5262	-0-	-1248 B	-0-	5262 2			N	-0-			-0-													
07		5066 N	5066	-0-	-0 B	-0-	5066 2			N	-0-			-0-													
08		5752 N	5752	-0-	-0 B	-0-	5752 2			N	-0-			-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
09		5892 N	5892	-0-	-0 B	-0-	5892 2			N	-0-			-0-													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT			-0-													



-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3270 N	2901	-0-	-369 B	-0-	776 1	2125 2	N	-0-			-0-
07		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
08		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2910 N	2426	-0-	-484 B	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	329 1	584 2	N	-0-			-0-
07		496 N	208	-0-	-288 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		900 N	572	-0-	-328 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		5820 N	4098	-0-	-1722 B	-0-	662 1	3436 2	N	-0-			-0-
07		4929 N	1813	-0-	-3116 B	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
08		5564 N	5564	-0-	-0- B	-0-	5564 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5014 N	5014	-0-	-0- B	-0-	5014 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	320 1	1040 2	N	-0-			-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1350 N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441													
06		1710 N	1415	-0-	-295 B	-0-	223 1	1192 2	N	-0-			-0-
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
08		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
DAVIS, M.			WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HITZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430		
06		5250 N	5097	-0-	-153 B	-0-	598	1	4499	2	N	-0-			-0-
07		4824 N	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
08		5560 N	5560	-0-	-0- B	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5100 N	4754	-0-	-346 B	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	635	1	1630	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	812	-0-	-955 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
08		2790 N	2128	-0-	-662 B	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2280 N	1975	-0-	-305 B	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	215	1	1220	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	723	-0-	-672 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PRICE -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2		N	-0-
07		372 N	188	-0-	-184	B	-0-	188	2		N	-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2970 N	1674	-0-	-1296	B	-0-	291	1	1383	2	-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2		N	-0-
08		3369 N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3369	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2771 N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3625 N	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	2		N	-0-
07		4276 N	4276	-0-	-0-	B	-0-	4276	2		N	-0-
08		3999 N	3999	-0-	-0-	B	-0-	3999	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3887 N	3887	-0-	-0-	B	-0-	3887	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		570 N	517	-0-	-53	B	-0-	159	1	358	2	-0-
07		372 N	27	-0-	-345	B	-0-	27	2		N	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	154	-0-	-356	B	-0-	154	2		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	721 1	1183 2	N	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-		-0-
08		4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2310 N	1851	-0-	-459 B	-0-	276 1	1575 2	N	-0-		-0-
07		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1680 N	954	-0-	-726 B	-0-	299 1	655 2	N	-0-		-0-
07		868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3510 N	2973	-0-	-537 B	-0-	536 1	2437 2	N	-0-		-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
08		3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2970 N	2772	-0-	-198 B	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	811 1	1750 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1185	-0-	-737 B	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2550 N	167	-0-	-2383 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875 2		N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2		N	-0-		-0-
08		930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218									
CALVIRD A										WELL #: 2		RRCID -> 056664		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-							
-----										WOHLFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 137720		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162	
06		2280 N	2033	-0-	-247	B		-0-	2033	2		-0-							
07		1460 N	1460	-0-	-0-	B		-0-	1460	2		-0-							
08		2371 N	2371	-0-	-0-	B		-0-	2371	2		-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		2058 N	2058	-0-	-0-	B		-0-	2058	2		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
-----										WOHLFORD -A-		WELL #: 4		RRCID -> 137723		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195	
06		8580 N	4593	-0-	-3987	B		-0-	4593	2		-0-							
07		6262 N	4598	-0-	-1664	B		-0-	4598	2		-0-							
08		9222 N	9222	-0-	-0-	B		-0-	9222	2		-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		8466 N	8466	-0-	-0-	B		-0-	8466	2		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
-----										LANGSTON -A-		WELL #: 2347		RRCID -> 155748		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841	
06		1440 N	960	-0-	-480	B		-0-	277	1	683	2							
07		651 N	546	-0-	-105	B		-0-	546	2		-0-							
08		1302 N	1215	-0-	-87	B		-0-	1215	2		-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		1015 N	1015	-0-	-0-	B		-0-	1015	2		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
-----										BLANKENSHIP -A-		WELL #: 3381		RRCID -> 162313		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072	
06		900 N	808	-0-	-92	B		-0-	192	1	616	2							
07		527 N	472	-0-	-55	B		-0-	472	2		-0-							
08		872 N	872	-0-	-0-	B		-0-	872	2		-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		915 N	915	-0-	-0-	B		-0-	915	2		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
-----										SHOUN A		WELL #: 2348		RRCID -> 162615		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970	
06		2370 N	890	-0-	-1480	B		-0-	210	1	680	2							
07		1426 N	1271	-0-	-155	B		-0-	1271	2		-0-							
08		3024 N	3024	-0-	-0-	B		-0-	3024	2		-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		2399 N	2399	-0-	-0-	B		-0-	2399	2		-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			NO RPT	-0-							

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278																	
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	355	1	946	2	N	-0-					-0-
07		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		1290 N	706	-0-	-584 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325																	
06		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	383	1	1746	2	N	-0-					-0-
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		2130 N	1405	-0-	-725 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350																	
06		2610 N	2405	-0-	-205 B	-0-	553	1	1852	2	N	-0-					-0-
07		1705 N	959	-0-	-746 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		2400 N	1929	-0-	-471 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400																	
06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		2610 N	2439	-0-	-171 B	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SEELEY -A-												WELL #: 2		RRCID -> 189421		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2749 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
06		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 2		N	-0-		-0-									
07		4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 2		N	-0-		-0-									
08		4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
CALVIRD A												WELL #: 3		RRCID -> 191832		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2355 - 3130	
06		2490 N	2154	-0-	-336 B	-0-	454 1	1700 2	N	-0-		-0-									
07		2294 N	874	-0-	-1420 B	-0-	874 2		N	-0-		-0-									
08		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
SLOAN "A"												WELL #: 1R		RRCID -> 199994		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2619 - 3258	
06		1860 N	1634	-0-	-226 B	-0-	349 1	1285 2	N	-0-		-0-									
07		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2		N	-0-		-0-									
08		1984 N	1394	-0-	-590 B	-0-	1394 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1620 N	1337	-0-	-283 B	-0-	1337 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
PRICE -A-												WELL #: 1R		RRCID -> 200231		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2560 - 2950	
06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	225 1	827 2	N	-0-		-0-									
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-									
08		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1050 N	858	-0-	-192 B	-0-	858 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
WOHLFORD C												WELL #: 3342		RRCID -> 234017		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2406 - 3002	
06		4541 N	4541	-0-	-0- B	-0-	781 1	3760 2	N	-0-		-0-									
07		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2		N	-0-		-0-									
08		4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		4530 N	3801	-0-	-729 B	-0-	3801 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
-----																					
WOHLFORD D												WELL #: 3153		RRCID -> 234018		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2310 - 3126	
06		7050 N	6349	-0-	-701 B	-0-	6349 2		N	-0-		-0-									
07		5022 N	4334	-0-	-688 B	-0-	4334 2		N	-0-		-0-									
08		7856 N	7856	-0-	-0- B	-0-	7856 2		N	-0-		-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		6449 N	6449	-0-	-0- B	-0-	6449 2		N	-0-		-0-									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-									

TEXAS HUGOTON											//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											//CONT.//	760218									
TIDWELL A											WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 -	2950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
06		10860 N	10547	-0-	-313 B	-0-	10547	2		N	-0-			-0-							
07		11067 N	5373	-0-	-5694 B	-0-	5373	2		N	-0-			-0-							
08		13212 N	13212	-0-	-0- B	-0-	13212	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		10878 N	10878	-0-	-0- B	-0-	10878	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
CLARK A											WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 -	3205
06		3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	779	1	2985	2	N	-0-		-0-							
07		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	2		N	-0-			-0-							
08		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		3750 N	2189	-0-	-1561 B	-0-	2189	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
BUCKLES A											WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 -	3007
06		4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	575	1	3571	2	N	-0-		-0-							
07		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	2		N	-0-			-0-							
08		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		4140 N	3389	-0-	-751 B	-0-	3389	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
CLARK B											WELL #:	3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 -	3385
06		3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	545	1	2747	2	N	-0-		-0-							
07		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2		N	-0-			-0-							
08		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		3300 N	2586	-0-	-714 B	-0-	2586	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
BUCKLES C											WELL #:	4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 -	3350
06		1650 N	1549	-0-	-101 B	-0-	255	1	1294	2	N	-0-		-0-							
07		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2		N	-0-			-0-							
08		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
CROWE A											WELL #:	4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 -	3003
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	451	1	1955	2	N	-0-		-0-							
07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2		N	-0-			-0-							
08		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-										
09		2400 N	1853	-0-	-547 B	-0-	1853	2		N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4663 N	4663	-0-	-0- B	-0-	599 1	4064 2	N	-0-			-0-
07	4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
08	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4650 N	3427	-0-	-1223 B	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249												
06	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	600 1	2252 2	N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
08	3348 N	2469	-0-	-879 B	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850 N	2264	-0-	-586 B	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210												
06	5220 N	2494	-0-	-2726 B	-0-	341 1	2153 2	N	-0-			-0-
07	5848 N	5848	-0-	-0- B	-0-	5848 2		N	-0-			-0-
08	4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4322 N	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351												
06	3120 N	3082	-0-	-38 B	-0-	599 1	2483 2	N	-0-			-0-
07	3193 N	2661	-0-	-532 B	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
08	2852 N	2500	-0-	-352 B	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3090 N	2270	-0-	-820 B	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320												
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	99 1	297 2	N	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000												
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211												
06	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
10	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//	780000								
DAHL		WELL #:	105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 - 2912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
07		806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
08		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
10		744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
11		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:	825420	RRCID ->		166475		COMPL. DATE		11/21/1997	
ARCHER "F"										TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893	
06		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
08		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2100 N	1916	-0-	-184 B	-0-	1916 2	N	-0-		-0-
10		2170 N	2105	-0-	-65 B	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
*11		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
-----											
ARCHER "E"		WELL #:	1	RRCID ->		171910		COMPL. DATE		01/12/1999	
										TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988	
06		1200 N	1043	-0-	-157 B	-0-	95 1	948 2	N	-0-	-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	130 1	1119 2	N	-0-	-0-
08		1271 N	995	-0-	-276 B	-0-	130 1	865 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	130 1	1087 2	N	-0-	-0-
10		1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	130 1	1075 2	N	-0-	-0-
*11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	130 1	838 2	N	-0-	-0-
-----											
HENSON		WELL #:	1	RRCID ->		278265		COMPL. DATE		11/07/2014	
										TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TRAVELERS OIL COMPANY		WELL #:	865980	RRCID ->		027299		COMPL. DATE		03/17/1948	
HAAS										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206 3		N	-0-	-0-
07		310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219 3		N	-0-	-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-	-0-
11		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
-----											
STERL		WELL #:	1	RRCID ->		027309		COMPL. DATE		02/14/1955	
										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
07		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-	-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
TRAVELERS OIL COMPANY										//CONT.// 865980							
MURFEE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 027376		COMPL. DATE 09/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-				
07		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-				
08		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-				
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-				
11		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-				
DUVALL										WELL #: 1		RRCID -> 027385		COMPL. DATE 06/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	98	-0-	98 B	432	98 3		N	-0-			-0-				
07		0 N	84	-0-	84 B	516	84 3		N	-0-			-0-				
08		0 N	113	-0-	113 B	629	113 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										629							
09		742 N	113	-0-	-629 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-				
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-				
*11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-				
BERTIE										WELL #: B 1		RRCID -> 027453		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-				
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-				
08		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-				
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-				
11		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-				
BIVINS										WELL #: O 1		RRCID -> 027471		COMPL. DATE 08/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
BIVINS										WELL #: U 1		RRCID -> 027475		COMPL. DATE 12/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
POSTON										WELL #: 1		RRCID -> 027703		COMPL. DATE 02/06/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-				
07		310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-				
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-				
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-				
*11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	108	-0-	-72 B	-0-		108 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	203	-0-	-107 B	-0-		203 3	N	-0-		-0-	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337 3	N	-0-		-0-	
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-		319 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-		309 3	N	-0-		-0-	
-----												
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	91	-0-	-149 B	-0-		91 3	N	-0-		-0-	
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-		195 3	N	-0-		-0-	
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378 3	N	-0-		-0-	
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-		393 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-		373 3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852	
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-		459 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	399	-0-	-66 B	-0-		399 3	N	-0-		-0-	
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		456 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-		415 3	N	-0-		-0-	
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-		433 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-		432 3	N	-0-		-0-	
-----												
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980												
RAY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027998		COMPL. DATE 06/03/1951		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STAHL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 028003		COMPL. DATE 07/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 070348		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH	2972 PERF. 2855 - 2972						
06	840 N	226	-0-	-614	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
07	868 N	400	-0-	-468	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-					-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3		N	-0-					-0-
11	960 N	913	-0-	-47	B	-0-	913	3		N	-0-					-0-
-----																
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID -> 120389		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH	3258 PERF. 3028 - 3082						
06	1050 N	960	-0-	-90	B	-0-	960	3		N	-0-					-0-
07	1054 N	925	-0-	-129	B	-0-	925	3		N	-0-					-0-
08	992 N	831	-0-	-161	B	-0-	831	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	960 N	797	-0-	-163	B	-0-	797	3		N	-0-					-0-
10	930 N	813	-0-	-117	B	-0-	813	3		N	-0-					-0-
11	810 N	723	-0-	-87	B	-0-	723	3		N	-0-					-0-
-----																
MULLINIX		WELL #:		2	RRCID -> 121240		COMPL. DATE 03/06/1986		TOTAL DEPTH	3279 PERF. 2856 - 3096						
06	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3		N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-					-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-					-0-
-----																
PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 123897		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2769 - 2934						
06	5220 N	4853	-0-	-367	B	-0-	4853	3		N	-0-					-0-
07	5522 N	5522	-0-	-0-	B	-0-	5522	3		N	-0-					-0-
08	2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	4860 N	3266	-0-	-1594	B	-0-	3266	3		N	-0-					-0-
10	5518 N	3458	-0-	-2060	B	-0-	3458	3		N	-0-					-0-
*11	3119 N	3119	-0-	-0-	B	-0-	3119	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
LEE		WELL #:		10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3081 - 3097
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2016 - PLUGGED 09/17/16												
-----												
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031
06	2430 N	1822	-0-	-608 B	-0-	1822 3	N	-0-		-0-		
07	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-		
08	2412 N	2412	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1830 N	1576	-0-	-254 B	-0-	1576 3	N	-0-		-0-		
10	1798 N	1127	-0-	-671 B	-0-	1127 3	N	-0-		-0-		
11	2340 N	581	-0-	-1759 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-		
-----												
SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
06	1230 N	984	-0-	-246 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-		
07	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	504	-0-	-486 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-		
10	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-		
*11	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
-----												
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960
06	1530 N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-		
07	1581 N	1403	-0-	-178 B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-		
08	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	1680 N	1606	-0-	-74 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-		
-----												
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180
06	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-		
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-		
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-		
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-		
-----												
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125
06	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	1116 N	608	-0-	-508 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	926	-0-	-424 B	-0-	926 3	N	-0-		-0-		
10	1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990 3	N	-0-		-0-		
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1941	-0-	-167 B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
08	2046 N	770	-0-	-1276 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1950 N	1346	-0-	-604 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
10	1953 N	924	-0-	-1029 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
*11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
-----											
HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
06	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2272	-0-	-115 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
10	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
*11	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
-----											
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG "G"		WELL #:	2R	RRCID ->	191845	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2865 - 2965	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BISON		WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
06	1290 N	1111	-0-	-179 B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1542	-0-	-108 B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-		622	3		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-		638	3		N	-0-			-0-
08	651 N	635	-0-	-16	B	-0-		635	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630 N	616	-0-	-14	B	-0-		616	3		N	-0-			-0-
10	651 N	646	-0-	-5	B	-0-		646	3		N	-0-			-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-		638	3		N	-0-			-0-
-----															
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135				
06	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-		1657	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1469	-0-	-205	B	-0-		1469	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	709	-0-	-562	B	-0-		709	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1650 N	1137	-0-	-513	B	-0-		1137	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1121	-0-	-336	B	-0-		1121	3		N	-0-			-0-
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-		1088	3		N	-0-			-0-
-----															
WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038				
06	330 N	169	-0-	-161	B	-0-		169	3		N	-0-			-0-
07	496 N	273	-0-	-223	B	-0-		273	3		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-		433	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-		365	3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-		377	3		N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	B	-0-		394	3		N	-0-			-0-
-----															
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945				
06	1290 N	1280	-0-	-10	B	-0-		1280	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1135	-0-	-167	B	-0-		1135	3		N	-0-			-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-		1352	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1290 N	1268	-0-	-22	B	-0-		1268	3		N	-0-			-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-		1259	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81	B	-0-		1239	3		N	-0-			-0-
-----															
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042				
06	1230 N	1210	-0-	-20	B	-0-		1210	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1027	-0-	-244	B	-0-		1027	3		N	-0-			-0-
08	961 N	520	-0-	-441	B	-0-		520	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1200 N	691	-0-	-509	B	-0-		691	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	698	-0-	-325	B	-0-		698	3		N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-		618	3		N	-0-			-0-
-----															
WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889				
06	750 N	288	-0-	-462	B	-0-		288	3		N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	B	-0-		510	3		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-		561	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-		642	3		N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-		743	3		N	-0-			-0-
*11	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-		701	3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MYDA				WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
-----												
MERKLE				WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
06		960 N	440	-0-	-520 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	672	-0-	-630 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
08		806 N	581	-0-	-225 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
11		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIET				WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
06		3210 #	2963	-0-	-247 B	-4163	2963 3	N	-0-			-0-
07		3317 #	2858	-0-	-459 B	-4622	2858 3	N	-0-			-0-
08		3317 #	1917	-0-	-1400 B	-6022	1917 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6022												
09		3210 #	2074	-0-	-1136 B	-7158	2074 3	N	-0-			-0-
10		3131 #	1881	-0-	-1250 B	-8408	1881 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	2158	-0-	298 B	-8110	2158 3	N	-0-			-0-
-----												
W A WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
06		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK				WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
07		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN				WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
06		6720 N	5549	-0-	-1171 B	-0-	5549 3	N	-0-			-0-
07		6183 N	6183	-0-	-0- B	-0-	6183 3	N	-0-			-0-
08		4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5550 N	4308	-0-	-1242 B	-0-	4308 3	N	-0-			-0-
10		6169 N	4342	-0-	-1827 B	-0-	4342 3	N	-0-			-0-
11		4440 N	3851	-0-	-589 B	-0-	3851 3	N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON															
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
STAHL 'A' //CONT.// 865980															
WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	1620	N	1570	-0-	-50	B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1535	-0-	-108	B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	646	-0-	-873	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560	N	1063	-0-	-497	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1093	-0-	-457	B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
-----															
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150															
-----															
06	2430	N	2069	-0-	-361	B	-4336	2069	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	2410	-0-	519	B	-3817	2410	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1091	-0-	-273	B	-3817	1091	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3817														
09	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1803	-0-	-57	B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
-----															
GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300															
-----															
06	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660	N	590	-0-	-70	B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	620	N	615	-0-	-5	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
-----															
CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175															
-----															
06	2190	N	1969	-0-	-221	B	-3788	1969	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2412	-0-	180	B	-3608	2412	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	2333	-0-	349	B	-3259	2333	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3259														
09	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2179	-0-	-53	B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
-----															
SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955															
-----															
06	4590	N	4379	-0-	-211	B	-0-	4379	3		N	-0-			-0-
07	4929	N	3886	-0-	-1043	B	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
08	4340	N	4243	-0-	-97	B	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4380	N	4318	-0-	-62	B	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
10	4652	N	4652	-0-	-0-	B	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
*11	4567	N	4567	-0-	-0-	B	-0-	4567	3		N	-0-			-0-
-----															
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910															
-----															
06	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	434	N	390	-0-	-44	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	390	N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-		924 3		N	-0-			-0-	
07	868 N	814	-0-	-54 B	-0-		814 3		N	-0-			-0-	
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-		870 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	815	-0-	-115 B	-0-		815 3		N	-0-			-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		835 3		N	-0-			-0-	
11	840 N	792	-0-	-48 B	-0-		792 3		N	-0-			-0-	
-----														
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070			
06	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-		863 3		N	-0-			-0-	
07	961 N	767	-0-	-194 B	-0-		767 3		N	-0-			-0-	
08	868 N	768	-0-	-100 B	-0-		768 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	714	-0-	-156 B	-0-		714 3		N	-0-			-0-	
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-		773 3		N	-0-			-0-	
*11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 3		N	-0-			-0-	
-----														
IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151			
06	1050 N	901	-0-	-149 B	-0-		901 3		N	-0-			-0-	
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		1086 3		N	-0-			-0-	
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-		1029 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	985 N	985	-0-	-0- B	-0-		985 3		N	-0-			-0-	
10	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-		1013 3		N	-0-			-0-	
11	990 N	980	-0-	-10 B	-0-		980 3		N	-0-			-0-	
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118		
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-		2541 2		N	-0-			-0-	
07	2697 N	2607	-0-	-90 B	-0-		2607 2		N	-0-			-0-	
08	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-		2654 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-		2555 2		N	-0-			-0-	
10	2604 N	2599	-0-	-5 B	-0-		2599 2		N	-0-			-0-	
11	2580 N	2476	-0-	-104 B	-0-		2476 2		N	-0-			-0-	
-----														
W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033		WELL #:	1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248		
06	1920 N	1717	-0-	-203 B	-0-		1717 3		N	-0-			-0-	
07	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1379 3		N	-0-			-0-	
08	837 N	658	-0-	-179 B	-0-		658 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	558	-0-	-1152 B	-0-		558 3		N	-0-			-0-	
10	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-		1411 3		N	-0-			-0-	
*11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-		1452 3		N	-0-			-0-	
-----														
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936			
06	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-		2060 3		N	-0-			-0-	
07	2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-		1855 3		N	-0-			-0-	
08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-		2160 3		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-		2088 3		N	-0-			-0-	
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-		2132 3		N	-0-			-0-	
11	2100 N	2058	-0-	-42 B	-0-		2058 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
XTO ENERGY INC.				945936							
FRAZIER, A. H.				WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	- 2785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2790 N	2786	-0-	-4 B	-0-	43 1	2743 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2852 N	2840	-0-	-12 B	-0-	44 1	2796 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2883 N	2789	-0-	-94 B	-0-	45 1	2744 2	Y	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	42 1	2757 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2852 N	2807	-0-	-45 B	-0-	44 1	2763 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2700 N	2641	-0-	-59 B	-0-	44 1	2597 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
COLLIER, H. J. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	- 2782		
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	9 1	592 2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	9 1	596 2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	10 1	603 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	9 1	584 2	N	-0-	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	10 1	617 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	10 1	599 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COLLIER, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	- 2846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	- 2898		
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	26 1	1638 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	25 1	1556 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1514	-0-	-253 B	-0-	25 1	1489 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1650 N	1462	-0-	-188 B	-0-	22 1	1440 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154 B	-0-	22 1	1405 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1269	-0-	-201 B	-0-	21 1	1248 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HITCHLAND GAS UNIT 7				WELL #: 2	RRCID -> 191465	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2784	- 2984		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #: 6	RRCID -> 192151	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2820	- 2918		
06	1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	17 1	1060 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	17 1	1082 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	17 1	1047 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	16 1	1052 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	17 1	1081 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	18 1	1046 2	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: SHERMAN						
JACKSON, LOLA		WELL #:		1	RRCID ->	027300	COMPL. DATE	04/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110				
06	690 N	559	-0-	-131	-0-	552	2	7	9	N	6				105
07	682 N	366	-0-	-316	-0-	365	2	1	9	N	1				106
08	682 N	393	-0-	-289	-0-	372	2	21	9	N	19				125
09	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-				125
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				125
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	357	2	6	9	N	5				130
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							CNTY: HEMPHILL						
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064				
06	2760 X	1951	-0-	-809	-0-	1951	3			N	-0-				10
07	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-				10
08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-				10
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-				10
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-				10
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	45	1	3143	3	N	-0-				10

-----  
 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

-----  
 JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566  
 -----

06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

-----  
 J-BREX COMPANY 427513  
 TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576  
 -----

06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	1		Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-

-----  
 TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552  
 -----

06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	1		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

-----  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481  
 -----

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

-----  
 HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106  
 -----

06	930 X	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-			128
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			128
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

-----  
 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3163 X		3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			163
07		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

-----  
 TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

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

-----  
 TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

06		510 N		291	-0-	-219	-0-	291 2		Y	-0-			73
07		527 N		225	-0-	-302	-0-	225 3		Y	-0-			73
08		444 N		444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			73
09		373 N		373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			73
10		574 N		574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			73
11		420 N	NO RPT		-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			73

-----  
 SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

06		540 N		487	-0-	-53	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
07		620 N		328	-0-	-292	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
08		644 N		644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-			-0-
09		608 N		608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
10		609 N		609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT		-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

06		2663 X		2663	-0-	-0-	-0-	75 1	2449 2	N	126	182 1		130
								139 9						
07		2449 X		1976	-0-	-473	-0-	77 1	1834 3	N	59			189
								65 9						
08		2498 X		2498	-0-	-0-	-0-	78 1	2297 3	N	112	182 1		119
								123 9						
09		2670 X		2109	-0-	-561	-0-	75 1	1923 3	N	101			220
								111 9						
*10		2759 X		2567	-0-	-192	-0-	77 1	2433 3	N	52	179 1		93
								57 9						
11		2670 X	NO RPT		-0-	-2670	-0-			N	NO RPT			93

-----  
 HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

06		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6412 - 6424	
06	360 X	32	-0-	-328	-0-	18	1	14	2	N	-0-	-0-
07	403 X	17	-0-	-386	-0-	10	1	7	2	N	-0-	-0-
08	403 X	25	-0-	-378	-0-	14	1	11	2	N	-0-	-0-
09	390 X	31	-0-	-359	-0-	22	1	9	2	N	-0-	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE				WELL #:	177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6417 - 6441
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	50	1	54	2	N	-0-	-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	22	1	20	2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21	2	N	-0-	-0-

HARLAND				WELL #:	2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6418 - 6428
06	240 X	218	-0-	-22	-0-	60	1	158	2	N	-0-	17
07	248 X	209	-0-	-39	-0-	36	1	173	2	N	-0-	17
08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-	17
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-	17
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	2	N	-0-	17
11	240 X	214	-0-	-26	-0-	60	1	154	2	N	-0-	17

THOMAS				WELL #:	1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6411 - 6727
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	-0-	-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-	-0-

OSBORNE				WELL #:	2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6397 - 6418
06	630 X	532	-0-	-98	-0-	54	1	478	2	N	-0-	-0-
07	651 X	493	-0-	-158	-0-	36	1	457	2	N	-0-	-0-
08	651 X	629	-0-	-22	-0-	28	1	601	2	N	-0-	-0-
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-	-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-	-0-
11	600 X	76	-0-	-524	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-



TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1350 X	1279	-0-	-71	-0-		56 1	1223 2	N	-0-		-0-
07	1395 X	1279	-0-	-116	-0-		60 1	1219 2	N	-0-		-0-
08	1364 X	1279	-0-	-85	-0-		62 1	1217 2	N	-0-		-0-
09	1320 X	1190	-0-	-130	-0-		60 1	1130 2	N	-0-		-0-
10	1333 X	1143	-0-	-190	-0-		62 1	1081 2	N	-0-		-0-
11	1290 X	1227	-0-	-63	-0-		60 1	1167 2	N	-0-		-0-

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-		56 1	118 2	N	-0-		10
07	186 X	71	-0-	-115	-0-		22 1	49 2	N	-0-		10
08	186 X	165	-0-	-21	-0-		48 1	117 2	N	-0-		10
09	180 X	133	-0-	-47	-0-		46 1	87 2	N	-0-		10
10	186 X	62	-0-	-124	-0-		20 1	42 2	N	-0-		10
11	180 X	105	-0-	-75	-0-		40 1	51 2	N	13		23
							14 9					

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		2282 2		N	-0-		5
07	1922 X	1761	-0-	-161	-0-		1761 2		N	-0-		5
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-		4579 2		N	-0-		5
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981 2		N	-0-		5
10	1922 X	1564	-0-	-358	-0-		1564 2		N	-0-		5
11	1860 X	1737	-0-	-123	-0-		1737 2		N	-0-		5

RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422
06	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-		10330 2		N	-0-		-0-
07	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		10373 2		N	-0-		-0-
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-		10090 2		N	-0-		-0-
09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		9394 2		N	-0-		-0-
10	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-		9509 2		N	-0-		-0-
*11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-		9107 2		N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		712840	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6387 - 6443
06	420 X	133	-0-	-287	-0-		133 2		N	-0-		156
07	403 X	113	-0-	-290	-0-		113 2		N	-0-		156
08	403 X	100	-0-	-303	-0-		100 2		N	-0-		156
09	360 X	90	-0-	-270	-0-		90 2		N	-0-		156
10	310 X	66	-0-	-244	-0-		66 2		N	-0-		156
11	120 X	87	-0-	-33	-0-		87 2		N	-0-		156

TEXOLA (HUNTON)		WELL #:		89155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		WELL #:		748059								
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

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

BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

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

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

06	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-					193
07	6758 X	5873	-0-	-885	-0-	-885	5873	2		N	-0-					193
08	6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	-1052	5706	2		N	-0-					193
09	6540 X	3483	-0-	-3057	-0-	-3057	3483	2		N	-0-					193
10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	2	135	9	N	123	196	1		120
*11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-	7068	2		N	-0-					120

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2		N	-0-					33

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-34249									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
THORNDIKE (MISSOURI LOWER)			89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	-	8310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THORNDIKE, EAST			89561 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 7402AR	RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	-	7812			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
TAYLOR 4			WELL #: 1	RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11674	-	11724			
06	4380	X	2050	-0-	-2330	-0-	2042 2	8 9	N	7		133
07	5084	X	2270	-0-	-2814	-0-	2264 2	6 9	N	5		138
08	5084	X	2378	-0-	-2706	-0-	2374 2	4 9	N	4		142
09	4920	X	1769	-0-	-3151	-0-	1769 2		N	-0-		142
10	4185	X	1313	-0-	-2872	-0-	1313 2		N	-0-		142
11	2310	X	1058	-0-	-1252	-0-	1058 2		N	-0-		142
-----												
THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A	RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151	-	9160			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TILLERSON (CHESTER)			90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
CUDD -A-			WELL #: 1T	RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718	-	7746			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113  
 SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1650 #	1488	-0-	-162	-0-	1488	2	N	-0-			85
07	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			85
08	1457 #	1396	-0-	-61	-0-	1396	2	N	-0-			85
09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			85
10	1581 #	1520	-0-	-61	-0-	1520	2	N	-0-			85
*11	3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

06	270 N	146	-0-	-124	-0-	30	1	116	2	N	-0-	70
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	1	44	2	N	-0-	70
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-	70
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-	70
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-	70
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	30	1	47	2	N	-0-	70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			180
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2	N	-0-			180
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2	N	-0-			180
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2	N	-0-			180
10	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-			180
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2	N	-0-			180

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433			//CONT.// //CONT.//	91464 100 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433			//CONT.//	91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HILL 433			//CONT.//	253162										
-----														
06	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	297	1	3496	2	N	24			82
07	4092 X	3424	-0-	-668	-0-	278	1	3146	2	N	-0-			82
08	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	271	1	3143	2	N	8			90
09	3810 X	3448	-0-	-362	-0-	250	1	3179	2	N	17			107
10	3937 X	3506	-0-	-431	-0-	260	1	3226	2	N	18			125
11	3810 X	3193	-0-	-617	-0-	307	1	2886	2	N	-0-	87	1	38
-----														
JONES ENERGY, LLC WEIS 452				441132										
-----														
06	4530 X	4094	-0-	-436	-0-	94	1	4000	2	N	-0-			67
07	4557 X	3545	-0-	-1012	-0-	97	1	3447	2	N	1			68
*08	4557 X	3792	-0-	-765	-0-	304	1	3487	2	N	1	13	1	56
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			56
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			56
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			56
-----														
BUCHER 429														
-----														
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			28
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			28
*08	3317 X	2904	-0-	-413	-0-	261	1	2643	2	N	-0-			28
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			28
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			28
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			28
-----														
WEIS 452														
-----														
06	4440 X	3333	-0-	-1107	-0-	3333	2			N	-0-			35
07	4588 X	2719	-0-	-1869	-0-	2719	2			N	-0-			35
*08	4588 X	3711	-0-	-877	-0-	297	1	3414	2	N	-0-	8	1	27
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			27
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			27
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			27
-----														
JAMES ROLAND WHEAT 363														
-----														
06	2130 X	1924	-0-	-206	-0-	331	1	1592	2	N	1			73
07	2015 X	1954	-0-	-61	-0-	342	1	1605	2	N	6	56	1	23
*08	2015 X	1648	-0-	-367	-0-	1642	2	6	9	N	5			28
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			28
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			28
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			28
-----														
BUCHER 429														
-----														
06	1740 X	1505	-0-	-235	-0-	89	1	1416	2	N	-0-			37
07	1705 X	1633	-0-	-72	-0-	97	1	1536	2	N	-0-			37
*08	1705 X	1183	-0-	-522	-0-	1183	2			N	-0-			37
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			37
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			37
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.// 91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KIRK 278		WELL #: 2H		RRCID -> 249439		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1230 X	1199	-0-	-31	-0-	93 1	1081 2	N	23	81 1		34
07		1271 X	1249	-0-	-22	-0-	25 9						
							96 1	1117 2	N	33			67
*08		1271 X	1160	-0-	-111	-0-	36 9	979 2	N	32			99
							146 1						
							35 9						
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			99
10		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			99
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			99

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618				
06		840 X	456	-0-	-384	-0-	456 3		N	-0-			38
07		620 X	542	-0-	-78	-0-	542 3		N	-0-			38
08		589 X	524	-0-	-65	-0-	524 3		N	-0-			38
09		510 X	466	-0-	-44	-0-	466 3		N	-0-			38
10		527 X	421	-0-	-106	-0-	421 3		N	-0-			38
11		510 X	381	-0-	-129	-0-	4 1	377 3	N	-0-			38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HOSTUTLER -451-		WELL #: 1		RRCID -> 130817		COMPL. DATE 03/27/1989			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656				
06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			182
07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			182
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			182
09		1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1187 3	1 9	N	1	166 1		17
10		1333 N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319 3		N	-0-			17
11		1320 N	1184	-0-	-136 B	-0-	1184 3		N	-0-			17

SCHULTZ 783		WELL #: 1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES		WELL #: 1344		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640				
06		1980 N	1730	-0-	-250 B	-0-	27 1	1703 2	N	-0-			162
07		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	30 1	2276 2	N	-0-			162
08		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	29 1	2107 2	N	-0-			162
09		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-			162
10		2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187 2		N	-0-			162
*11		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2048 2	61 9	N	55			217

TROSSER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 04/17/2004	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	22	1	2859	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1825	-0-	-128 B	-0-	15	1	1810	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1171	-0-	-719 B	-0-	9	1	1162	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1036	-0-	-917 B	-0-	17	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632										
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955					
06	16110 #	15635	-0-	-475	-0-	15613	2	22	9	N	20			144
07	16492 #	16140	-0-	-352	-0-	16109	2	31	9	N	28			172
08	16523 #	15975	-0-	-548	-0-	15949	2	26	9	N	24	138	1	58
09	15990 #	15488	-0-	-502	-0-	15473	2	15	9	N	14			72
10	16523 #	15995	-0-	-528	-0-	15995	2			N	-0-	13	1	59
11	15630 #	15404	-0-	-226	-0-	30	1	15339	2	N	32			91
						35	9							
-----														
TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072					
06	1050 #	1153	-0-	103 B	-11368	63	1	1088	2	N	-0-			129
07	1364 #	1130	-0-	-234 B	-11602	90	1	1030	2	N	7			136
08	1364 #	1144	-0-	-220 B	-11822	47	1	1095	2	N	-0-			136
09	1320 #	1108	-0-	-212 B	-12034	41	1	1056	2	N	10			146
10	1271 #	1159	-0-	-112 B	-12146	96	1	1063	2	N	-0-			146
11	1140 #	1106	-0-	-34 B	-12180	51	1	1055	2	N	-0-			146
-----														
COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 167161	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 8990					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 #	908	-0-	-292 B	-45423	908 2			N	-0-			-0-
07	1240 #	1190	-0-	-50 B	-45473	1190 2			N	-0-			-0-
08	992 #	708	-0-	-284 B	-45757	708 2			N	-0-			-0-
09	900 #	760	-0-	-140 B	-45897	760 2			N	-0-			-0-
10	1178 #	3513	-0-	2335 B	-43562	3513 2			N	-0-			-0-
11	1140 #	4202	-0-	3062 B	-40500	4202 2			N	-0-			-0-

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON -C-				WELL #:	1	RRCID ->	164735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8440 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	48 1	2193 2		N	203	175 1		87
07	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	2 4	223 9		N	66			153
08	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	57 1	2453 2		N	111	177 1		87
09	2490 X	2337	-0-	-153	-0-	2 4	73 9		N	32			119
10	2573 X	2245	-0-	-328	-0-	58 1	2402 2		N	-0-			119
11	2490 X	2454	-0-	-36	-0-	2 4	122 9		N	99	193 1		25
						54 1	2248 2		N				
						35 9							
						83 1	2162 2		N				
						47 1	2298 2		N				
						109 9							

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED				CNTY: ROBERTS				
SKEETERBEE				WELL #:	3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8295 - 8300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

JONES ENERGY, LLC				441132	NON-ASSOCIATED				CNTY: ROBERTS				
KING E				WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248 - 8256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	2112	-0-	-588	-0-	112 1	1994 2		N	5			184
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	6 9			N	2			186
08	2914 X	2522	-0-	-392	-0-	184 1	2518 2		N	-0-			186
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	172 1	2350 2		N	3			189
10	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	167 1	2731 2		N	8			197
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	3 9	2470 2		N	NO RPT			197
						9 9							

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	NON-ASSOCIATED				CNTY: ROBERTS				
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	2131	-0-	-569	-0-	2131 1			N	-0-			200
07	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732 1			N	-0-			200
08	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	2713 1			N	-0-			200
09	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	2531 1			N	-0-			200
10	2697 X	2478	-0-	-219	-0-	2478 1			N	-0-			200
11	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	2522 1			N	-0-			200



TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394	
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			180
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			180
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			180
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			180
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BENNY				WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-		202
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	-0-		202
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-		202
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	177	2	N	10		212
							11	9						
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	106	2	N	6	191 1	27
							7	9						
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	54	1	115	2	N	12		39
							13	9						

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
LUTHI				WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336	
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-		22
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-		22
08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3	2	9	N	2		24
09	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	6983	3			N	-0-		24
10	7316	X	6750	-0-	-566	-0-	6750	3			N	-0-		24
11	7080	X	6939	-0-	-141	-0-	6939	3			N	-0-		24

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
JINES 481				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290	
06	2820	N	2731	-0-	-89	-0-	2722	2	9	9	N	8		42
07	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2824	2	3	9	N	3		45
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2864	2	12	9	N	11		56
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	N	7		63
10	2821	N	2811	-0-	-10	-0-	2801	2	10	9	N	9		72
11	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		72

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
JINES				WELL #: 1	RRCID -> 069439	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9065	- 9076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
DIXIE				WELL #: 1390	RRCID -> 097691	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9180	- 9196					
06	1830 #	2222	-0-	392 B	-23011	60 1	2155 2	N	6					131
07	2356 #	2180	-0-	-176 B	-23187	62 1	2110 2	N	7					138
08	2356 #	2062	-0-	-294 B	-23481	8 9	1998 2	N	2					140
09	2280 #	2608	-0-	328 B	-23153	2 9	2542 2	N	5					145
10	2294 #	1329	-0-	-965 B	-24118	6 9	1264 2	N	3					148
11	2220 #	1507	-0-	-713 B	-24831	3 9	1448 2	N	3					151

MEYER				WELL #: 1389	RRCID -> 098365	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9226	- 9238					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

DIXIE				WELL #: 2390	RRCID -> 147570	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9079	- 9091					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-					161
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					161
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-					161
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					161
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					161
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
LUTHI, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 022751	COMPL. DATE 01/05/1962	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9024	- 9032					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-					9
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-					9
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9

BAUMANN				WELL #: 1	RRCID -> 046485	COMPL. DATE 06/25/1969	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8771	- 8783					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15

-----															
TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) WILDHORSE OPERATING COMPANY BARTON										//CONT.//	91889 500 923452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----															
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	933 3	2 9	N	2	2			58	
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 3	8 9	N	7	7			65	
08	961 N	604	-0-	-357	-0-	-0-	596 3	8 9	N	7	7			72	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	-0-			72	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1044 3	2 9	N	2	2			74	
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	780 3	3 9	N	3	3			77	
-----															
TURNER, S.E. (MORROW, UP.) APACHE CORPORATION MEKEEL											91900 300 027200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY MEKEEL											562560			CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-	
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CONLEY											600750			CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237															
06	480 N	455	-0-	-25	B	-0-	60 1	395 2	N	-0-	-0-			144	
07	492 N	410	-0-	-82	B	-0-	48 1	362 2	N	-0-	-0-			144	
08	496 N	384	-0-	-112	B	-0-	62 1	322 2	N	-0-	-0-			144	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 N	436	-0-	-14	B	-0-	60 1	376 2	N	-0-	-0-			144	
10	403 N	342	-0-	-61	B	-0-	36 1	306 2	N	-0-	-0-			144	
11	360 N	308	-0-	-52	B	-0-	60 1	248 2	N	-0-	-0-			144	
-----															
MEKEEL											1228			CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			28	
-----															
VIRBY											1302			CNTY: OCHILTREE	
-----															
WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			63	

TURNER, S. E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	60	1	799	2	N	9			180
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	10	9	813	2	N	33			213
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	36	9	753	2	N	-0-			213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	792	-0-	-78 B	-0-	60	1	732	2	N	-0-			213
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	62	1	773	2	N	-0-			213
*11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	56	1	741	2	N	-0-			213

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	60	1	227	2	N	-0-			94
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	42	1	423	2	N	2	2 8		94
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	2	9	566	2	N	-0-			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	40	1	403	2	N	-0-			94
10	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	42	1	397	2	N	-0-			94
11	547 N	475	-0-	-72 B	-0-	34	1	441	2	N	-0-			94

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

06	420 #	1175	-0-	755 B	-28820	1175	2			N	-0-			-0-
07	434 #	1162	-0-	728 B	-28092	1162	2			N	-0-			-0-
08	868 #	665	-0-	-203 B	-28295	665	2			N	-0-			-0-
09	1620 #	777	-0-	-843 B	-29138	777	2			N	-0-			-0-
10	1674 #	398	-0-	-1276 B	-30414	398	2			N	-0-			-0-
11	1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-31584					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

06	1020 #	914	-0-	-106 B	-12463	30	1	884	2	N	-0-			-0-
07	992 #	969	-0-	-23 B	-12486	31	1	938	2	N	-0-			-0-
08	1023 #	992	-0-	-31 B	-12517	31	1	961	2	N	-0-			-0-
09	990 #	998	-0-	8 B	-12509	30	1	968	2	N	-0-			-0-
10	1023 #	1013	-0-	-10 B	-12519	31	1	982	2	N	-0-			-0-
11	960 #	929	-0-	-31 B	-12550	30	1	899	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

06		870 #	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08		868 #	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09		840 #	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*11		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 O'LOUGHLIN SR., C. C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

06		780 #	451	-0-	-329	-0-	405	3	46	9	N	42					166
07		806 #	783	-0-	-23	-0-	748	3	35	9	N	32	179	1			19
08		714 R	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3					22
09		540 #	445	-0-	-95	-0-	442	3	3	9	N	3					25
10		775 #	443	-0-	-332	-0-	437	3	6	9	N	5					30
11		750 #	695	-0-	-55	-0-	687	3	8	9	N	7					37

SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					64
07		614 R	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	N	11					75
08		393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					84
09		491 R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					94
10		509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					103
*11		468 R	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9					112

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

06		754 S	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					25
07		868 S	843	-0-	-25	-0-	839	2	4	9	N	4					29
08		913 S	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3					32
09		900 S	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					34
10		883 S	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3					37
11		870 S	846	-0-	-24	-0-	843	2	3	9	N	3					40

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	-	6951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
APACHE CORPORATION				027200										
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 5326	-	5335				
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-			-0-
08	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-			-0-
09	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CNTY: HANSFORD							
O'LOUGHLIN, JR. A				WELL #: 1	RRCID -> 164122	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 7077	PERF. 5418	-	5424				
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	806 N	356	-0-	-450	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				701555			CNTY: HANSFORD							
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	-	5338				
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
-----														
RTC RESOURCES, LLP				732297			CNTY: HANSFORD							
FITZSIMON, LAURENCE J.				WELL #: 1	RRCID -> 022758	COMPL. DATE 02/14/1957	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5254	-	5284				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEELE, J. I. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022760	COMPL. DATE 05/12/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5256	-	5268				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			40
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			28
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			28
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368	
06	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	3361	2	4	9	N	4		71
07	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6625	3260	2			N	-0-		71
08	DLQ G-10	2946	-0-	2946	9571	2946	2			N	-0-		17
09	DLQ G-10	327	-0-	327	9898	327	2			N	-0-		17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9898					N	NO RPT		17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9898					N	NO RPT		17

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		24
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		24
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		24
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200									
URSHEL 50				WELL #:	4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
URSHEL -49-				WELL #:	1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	8	1	642	3	Y	3		52
						2	4		3				
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	9	1	830	3	Y	8		60
						2	4		9				
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	3	Y	-0-		60
						2	4						
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18	1	1383	3	Y	-0-		60
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	28	1	1369	3	Y	44		104
						48	9						
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	13	1	1228	3	Y	12	98 1	18
						13	9						

URSHEL 58				WELL #:	2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 - 7068	
06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-	2 5	30
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	3		2 9	N	-0-		32
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-		32
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-		32
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-		32
11	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1714	3		2 9	N	-0-		34

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	18	1	1395	3	N	7	215
						2	4	8	9			
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1467	3	N	15	44
						2	4	17	9		186 1	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	35	1	1682	3	N	1	45
						2	4	1	9			
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	23	1	1129	3	N	-0-	45
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	50	1	1787	3	N	12	57
						13	9					
11	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	17	1	1500	3	N	12	69
						13	9					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048
06	2040 X	1156	-0-	-884	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-	-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-	-0-
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-	-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-	-0-
*11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-	-0-
HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	53
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	53
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	53
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-	53
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	53
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	53
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065 - 7106
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
10	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-	-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-
LONE STAR OIL & GAS				507244								
URSHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LONE STAR OIL & GAS		//CONT.//		507244								
URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		156
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
-----												
HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----												
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
-----												
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			213
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			213
-----														
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 - 8338			
06	420 X	385	-0-	-35	-0-	60 1	315 2	N	9					22
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	10 9								
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	62 1	449 2	N	-0-					22
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	62 1	413 2	N	-0-					22
10	390 X	352	-0-	-38	-0-	60 1	292 2	N	-0-					22
*11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	50 1	799 2	N	-0-					22
	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	60 1	1066 2	N	-0-					22
-----														
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF. 8422 - 8464			
06	720 X	677	-0-	-43	-0-	52 1	625 2	N	-0-					94
07	744 X	724	-0-	-20	-0-	54 1	670 2	N	-0-					94
08	744 X	742	-0-	-2	-0-	56 1	686 2	N	-0-					94
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	60 1	664 2	N	-0-					94
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	62 1	651 2	N	-0-					94
*11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 2	N	-0-					94
-----														
EAA OPERATING, LLC		238472			CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404			
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-					-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-					-0-
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-					-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-					-0-
*10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2		N	-0-					-0-
*11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2		N	-0-					-0-

-----

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 EAA OPERATING, LLC //CONT.// 238472  
 MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

06	1350 X	215	-0-	-1135	-0-	215	2			N	-0-					83
07	1426 X	216	-0-	-1210	-0-	216	2			N	-0-					83
08	1426 X	221	-0-	-1205	-0-	221	2			N	-0-					83
09	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	153	2			N	-0-					83
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					83
*11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					83

-----

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

06	1410 X	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			N	-0-					115
07	1271 X	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					115
08	1271 X	1196	-0-	-75	-0-	1194	2	2	9	N	2					117
09	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	1153	2	3	9	N	3					120
10	1271 X	546	-0-	-725	-0-	546	2			N	-0-					120
*11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					129

-----

STONETOWN PROPERTIES, LTD. 823797  
 MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 214544 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8316 - 8452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	11	36	7	11	8	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P + A'D 10/20/16

-----

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 219937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8329 - 8352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1	18	6	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

-----

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			21
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			21
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			21
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			21
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

-----

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

06		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2		N	-0-			27
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

-----

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

06		3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			92
07		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			92
08		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			92
09		2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			92
10		3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			92
11		3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			92

-----

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 EAA OPERATING, LLC 238472  
 HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

-----

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

06		DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	2		N	-0-			58
07		951 N	521	-0-	-430	-0-	521	2		N	-0-			58
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			58
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			58
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			58
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			58

-----

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

06		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3143	2	86	9	N	78	172	1	182
07		3584 R	3584	-0-	-0-	-0-	3536	2	48	9	N	44			226
08		3348 #	3028	-0-	-320	-0-	2984	2	44	9	N	40			266
09		2520 #	2023	-0-	-497	-0-	1988	2	35	9	N	32			298
10		3348 #	2968	-0-	-380	-0-	2900	2	68	9	N	62	190	1	170
11		3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			170

-----												
URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634				
06		1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	N	-0-	20
07		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2	N	-0-	20
08		985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2	N	-0-	20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2	N	-0-	20
10		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	N	-0-	20
*11		1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-	20
-----												
VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450				
06		840 N	827	-0-	-13		-0-	827	2	N	-0-	100
07		883 N	883	-0-	-0-		-0-	883	2	N	-0-	100
08		876 N	876	-0-	-0-		-0-	876	2	N	-0-	100
09		840 N	812	-0-	-28		-0-	812	2	N	-0-	100
10		868 N	826	-0-	-42		-0-	826	2	N	-0-	100
11		840 N	797	-0-	-43		-0-	797	2	N	-0-	100
-----												
VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276				
06		2105 N	2105	-0-	-0-		-0-	2105	2	N	-0-	33
07		1983 N	1983	-0-	-0-		-0-	1983	2	N	-0-	33
08		2232 N	2129	-0-	-103		-0-	2129	2	N	-0-	33
09		2100 N	2070	-0-	-30		-0-	2070	2	N	-0-	33
10		2389 N	2389	-0-	-0-		-0-	2389	2	N	-0-	33
*11		2109 N	2109	-0-	-0-		-0-	2109	2	N	-0-	33
-----												
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532				
06		2884 X	2884	-0-	-0-		-0-	2884	2	N	-0-	13
07		2935 X	2935	-0-	-0-		-0-	2935	2	N	-0-	13
08		2906 X	2906	-0-	-0-		-0-	2906	2	N	-0-	13
09		2829 X	2829	-0-	-0-		-0-	2829	2	N	-0-	13
10		2893 X	2893	-0-	-0-		-0-	2893	2	N	-0-	13
*11		2796 N	2796	-0-	-0-		-0-	2796	2	N	-0-	13
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 X	2427	-0-	-573	-0-		2427	2			N	-0-			108
07	3100 X	2392	-0-	-708	-0-		2392	3			N	-0-			108
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2756	3			N	-0-			108
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2795	3			N	-0-			108
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		116	1	2836	3	N	-0-			108
*11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		112	1	2756	3	N	-0-			108
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
PARKS -2-				WELL #:	1	RRCID ->	082723	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15603 - 15628			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16															
-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
SUMPTER -10-				WELL #:	1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.15152 - 15268			
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		1	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PARKS -1-				WELL #:	1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516			
06	5940 X	5771	-0-	-169	-0-		5771	3			N	-0-			-0-
07	6138 X	5976	-0-	-162	-0-		5976	3			N	-0-			-0-
08	6107 X	6057	-0-	-50	-0-		6056	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5880 X	5728	-0-	-152	-0-		5728	2			N	-0-			-0-
10	6076 X	5928	-0-	-148	-0-		5928	2			N	-0-			-0-
11	5850 X	5684	-0-	-166	-0-		5684	2			N	-0-			-0-
-----															
CHANDLER				WELL #:	3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.15617 - 15631			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SUMPTER -10-				WELL #:	2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.15273 - 15417			
06	T. A.	3817	-0-	3817	3817		3817	2			N	-0-			41
07	T. A.	4637	-0-	4637	8454		4637	2			N	-0-			41
08	12180 X	3726	-0-	-8454	-0-		3726	2			N	-0-			41
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4200	2			N	-0-			41
10	4557 X	3608	-0-	-949	-0-		3608	2			N	-0-			41
11	4410 X	3963	-0-	-447	-0-		3963	2			N	-0-			41

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.	15346 - 15374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL							
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14980 - 15106			
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-				-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-				-0-
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-				-0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPBELL-WEBB				282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3 9	N	3	72 1	75
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		64
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2		N	-0-		64
09	2100 N	1576	-0-	-524	-0-	1548	2	28 9	N	25		89
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
JONES ENERGY, LLC				441132									
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107	
12	0	50701	-0-	50701	113614	1177	1	35852	2	N	12429	14061 1	819
						13672	9						
01	0	54202	-0-	54202	167816	1943	1	40272	2	N	10897	10943 1	773
						11987	9						
02	0	47659	-0-	47659	215475	2254	1	35908	2	N	8634	8188 1	1219
						9497	9						
03	0	50002	-0-	50002	265477	2463	1	38600	2	N	8126	7893 1	1452
						8939	9						
04	7100	47026	-0-	39926	305403	2359	1	36958	2	N	7008	6351 1	2109
						7709	9						
05	44020	46208	-0-	2188	307591	2329	1	36490	2	N	6717	6757 1	2069
						7389	9						
06	42600	42928	-0-	328	307919	1230	1	35043	2	N	6050	5959 1	2160
						6655	9						
*07	180208	44046	-0-	-136162	171757	2256	1	35353	2	N	5852	5271 1	2741
						6437	9						
08	44020	42935	-0-	-1085	170672	2220	1	34779	2	N	5396	4877 1	3260
						5936	9						
09	42600	39335	-0-	-3265	167407	1336	1	32691	2	N	4825	4560 1	3525
						5308	9						
10	44020	37784	-0-	-6236	161171	1968	1	30823	2	N	4539	4794 1	3270
						4993	9						
*11	42600	36263	-0-	-6337	154834	1600	1	29872	2	N	4355	3898 1	3727
						4791	9						

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER) MEREX RESOURCES, INC. TURKEY TRACK RANCH		94437 800 560930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 X	241	-0-	-539	-0-	241	2		N	-0-		129
07	806 X	428	-0-	-378	-0-	428	2		N	-0-		129
08	682 X	478	-0-	-204	-0-	478	2		N	-0-		129
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		129
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		129
11	450 X	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-		129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS		825420		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP COBLE BUCKSKIN A 453		861694		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680			
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-		152
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-		152
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-		152
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-		152
*10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-		152
*11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-		152

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568			
06	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	36	1	1028	2	N	-0-	106
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1453	2	N	-0-	106
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-	106
09	1050 N	569	-0-	-481	-0-	60	1	503	2	N	5	111
						6	9					
10	1519 N	900	-0-	-619	-0-	50	1	835	2	N	14	125
						15	9					
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1365	2	N	25	150
						28	9					

WAKA, W. (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ARCHER-DENDY UNIT		94705 284 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746			
06	1170 X	967	-0-	-203	-0-	60	1	907	2	N	-0-	-0-
07	1302 X	875	-0-	-427	-0-	62	1	813	2	N	-0-	-0-
08	1302 X	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-	-0-
09	1260 X	1148	-0-	-112	-0-	60	1	1088	2	N	-0-	-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1148	2	N	-0-	-0-



WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
VINCENT				WELL #: 2047	RRCID -> 127599	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6492	-		6538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1579	-0-	-41	-0-	30 1	1549	2	N	-0-			170
07	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	31 1	1577	2	N	-0-			170
08	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	31 1	1593	2	N	-0-			170
09	1620	X	1553	-0-	-67	-0-	1553 2			N	-0-			170
*10	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	31 1	1598	2	N	-0-			170
11	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	31 1	1541	2	N	-0-			170

ABBEY				WELL #: 1024	RRCID -> 144165	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 6483	-		6497			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 109120	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6384	-		7328			
BUZZARD UNIT				WELL #: 1										
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 1			N	-0-			64
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			64
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

POPE				WELL #: 1	RRCID -> 196418	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6480	-		7784			
06	3210	X	2681	-0-	-529	-0-	39 1	2617	2	N	23			78
							25 9							
07	3317	X	2695	-0-	-622	-0-	31 1	2649	2	N	14			92
							15 9							
08	3317	X	2424	-0-	-893	-0-	55 1	2351	2	N	16			108
							18 9							
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	29 1	2442	2	N	25			133
							28 9							
10	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	61 1	2143	2	N	7			140
							8 9							
11	2670	X	2319	-0-	-351	-0-	52 1	2221	2	N	42			182
							46 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #: 1025 T	RRCID -> 091408	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 7843	PERF. 7740	-		7746			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	30	1 78 2	N	-0-		62
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	31	1 72 2	N	-0-		62
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	31	1 74 2	N	-0-		62
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	30	1 73 2	N	-0-		62
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1 70 2	N	-0-		62
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1 70 2	N	-0-		62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

06	2730 X	2086	-0-	-644	-0-	157	1 1710 2	N	199	352 1	184
07	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	219	9 174 1	N	367	356 1	195
08	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	404	9 174 1	N	216	178 1	233
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	238	9 174 1	N	234	178 1	289
10	2759 X	1425	-0-	-1334	-0-	257	9 135 1	N	145	173 1	261
11	2670 X	1484	-0-	-1186	-0-	160	9 174 1	N	108	175 1	194
						119	9				

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

06	10500 X	9675	-0-	-825	-0-	9145	2 530 9	N	482	354 1	601
07	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10350	2 700 9	N	636	883 1	354
08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	10761	2 605 9	N	550	351 1	553
09	10500 X	7714	-0-	-2786	-0-	7205	2 509 9	N	463	365 1	651
10	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11024	2 570 9	N	518	885 1	284
11	10500 X	10466	-0-	-34	-0-	9986	2 480 9	N	436	364 1	356

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		95355 150 042158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	780 X	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-				130
07	806 X	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-				130
08	806 X	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-				130
09	780 X	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-				130
10	806 X	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-				130
11	780 X	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-				130

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911				PERF.13036 - 13070			
06	510 X	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-				-0-
07	496 X	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-				-0-
08	496 X	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-				-0-
09	420 X	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-				-0-
10	434 X	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-				-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	N	-0-				-0-

  

4P ENERGY TEXAS, LLC ALEXANDER		953803		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903					
06	7260 X	4727	-0-	-2533	-0-	4660	2	67	9	N	61	3	8		162
07	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8206	2	88	9	N	80				242
08	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8236	2	182	9	N	165	172	1		235
09	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8047	2	121	9	N	110	175	1		170
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT				170
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT				170

  

ALEXANDER		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031						
06	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	510	1	13183	2	N	142	188	1	11	8	134
						156	9									
07	11098 X	8985	-0-	-2113	-0-	8835	2	150	9	N	136					270
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	95	187	1			178
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	103	192	1			89
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					89
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					89

  

ALEXANDER		WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942						
06	9840 X	3321	-0-	-6519	-0-	3245	2	76	9	N	69	190	1	10	8	97
07	10168 X	5908	-0-	-4260	-0-	5823	2	85	9	N	77					174
08	10168 X	9840	-0-	-328	-0-	9652	2	188	9	N	171					345
09	9510 X	8239	-0-	-1271	-0-	8101	2	138	9	N	125	190	1			280
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					280
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					280

  

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085		PERF.19563 - 19952							
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-				-0-
07	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-				-0-
08	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-				-0-
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-				-0-
10	6634 X	5443	-0-	-1191	-0-	5443	3			N	-0-				-0-
11	6450 X	6374	-0-	-76	-0-	6374	3			N	-0-				-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	33 1	923 2	N	-0-	-0-	
07	1054	N	635	-0-	-419	-0-	1 1	634 3	N	-0-	-0-	
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1023 1	552 3	N	-0-	-0-	
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	990 1	690 3	N	-0-	-0-	
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1023 1	568 3	N	-0-	-0-	
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	990 1	62 3	N	-0-	-0-	
-----												
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-	
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-	-0-	
09	1050	N	271	-0-	-779	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	
11	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.	19321 - 19830
06	42000	X	39296	-0-	-2704	-0-	39296 2		N	-0-	-0-	
07	43400	X	35784	-0-	-7616	-0-	35784 2		N	-0-	-0-	
08	40052	X	34485	-0-	-5567	-0-	34485 2		N	-0-	-0-	
09	39300	X	35585	-0-	-3715	-0-	35585 2		N	-0-	-0-	
10	43400	X	30845	-0-	-12555	-0-	30845 2		N	-0-	-0-	
*11	40824	X	40824	-0-	-0-	-0-	40824 2		N	-0-	-0-	
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
ALEXANDER -D-		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.	20310 - 20366
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	102	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	102	
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	102	
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-	102	
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-	102	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	102	
-----												
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
B & W OPERATING, L.L.C.				042158								
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.	13843 - 13853
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-	111	
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-	111	
08	2542	X	1745	-0-	-797	-0-	1745 2		N	-0-	111	
09	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251 2		N	-0-	111	
10	2542	X	1098	-0-	-1444	-0-	1098 2		N	-0-	111	
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-	111	
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	13906 - 13928
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-	-0-	
07	4867	X	4326	-0-	-541	-0-	4326 3		N	-0-	-0-	
08	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912 3		N	-0-	-0-	
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3		N	-0-	-0-	
10	5363	X	3911	-0-	-1452	-0-	3911 3		N	-0-	-0-	
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	45 1	4961 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																	
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
07		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*11		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244																	
06		3510 X	3463	-0-	-47	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07		3503 X	2913	-0-	-590	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08		3472 X	2861	-0-	-611	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09		3450 X	2895	-0-	-555	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10		3565 X	2485	-0-	-1080	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11		3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
-----																	
BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660																	
06		12090 X	9246	-0-	-2844	-0-	9246	2			N	-0-					131
07		11873 X	10410	-0-	-1463	-0-	10410	3			N	-0-					131
08		11625 X	10098	-0-	-1527	-0-	10098	3			N	-0-					131
09		11250 X	10392	-0-	-858	-0-	10392	3			N	-0-					131
10		11625 X	8851	-0-	-2774	-0-	8851	3			N	-0-					131
*11		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	45	1	10486	3	N	-0-					131

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	603	-0-	-837	-0-	603	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599			
06	20760 X	20322	-0-	-438	-0-	20322	2			N	-0-			-0-
07	21452 X	18022	-0-	-3430	-0-	18022	2			N	-0-			-0-
08	21049 X	17129	-0-	-3920	-0-	17129	2			N	-0-			-0-
09	20370 X	17101	-0-	-3269	-0-	17101	2			N	-0-			-0-
10	21824 X	13571	-0-	-8253	-0-	13571	2			N	-0-			-0-
11	20310 X	17949	-0-	-2361	-0-	17949	2			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 - 13796			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		WELL #:		207	RRCID ->	198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF. 7924 - 7960				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												10/11/2016	-	PLUGGED	10/11/16

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884			
06	4110 #	3967	-0-	-143	-0-	543	1	3414	2	N	9			206
07	4154 #	4082	-0-	-72	-0-	561	1	3521	2	N	-0-			206
08	4154 #	3998	-0-	-156	-0-	561	1	3437	2	N	-0-			206
09	3960 #	3861	-0-	-99	-0-	543	1	3318	2	N	-0-			206
10	4092 #	3901	-0-	-191	-0-	561	1	3340	2	N	-0-			206
11	3960 #	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			206

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

-----

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	432	2	21	9	N	19				155
07	496 #	420	-0-	-76	-0-	399	2	21	9	N	19				174
08	465 #	401	-0-	-64	-0-	386	2	15	9	N	14				188
09	450 #	400	-0-	-50	-0-	385	2	15	9	N	14				202
10	465 #	434	-0-	-31	-0-	402	2	32	9	N	29				231
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	402	2	35	9	N	32	186	1		77

-----

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	3290	-0-	-580	-0-	44	1	3231	2	N	12	17	5		55
07	3813 X	3173	-0-	-640	-0-	39	1	3130	2	N	2				57
08	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	41	1	3232	2	N	2				59
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	34	1	3128	2	N	-0-	20	5		39
*10	3410 X	2704	-0-	-706	-0-	71	1	2610	2	N	21				60
11	3300 X	3173	-0-	-127	-0-	35	1	3136	2	N	2				62

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

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

-----

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

-----

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

WATERFIELD (MORROW UPPER)		//CONT.//		95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA)				95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200										
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #:		1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)				96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200										
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	264540	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 15437		
06	6930 X	5134	-0-	-1796	-0-	5103	2	31	9	N	28			264
07	6293 X	4915	-0-	-1378	-0-	4858	2	57	9	N	52			316
08	6355 X	5422	-0-	-933	-0-	5292	2	130	9	N	118			434
09	6150 X	4682	-0-	-1468	-0-	4658	2	24	9	N	22	185	1	271
10	6355 X	5033	-0-	-1322	-0-	4939	2	94	9	N	85	184	1	172
11	5250 X	4688	-0-	-562	-0-	4607	2	81	9	N	74			246

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BASIN ROYALTY		WELL #:		103	RRCID ->	197903	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	20358	PERF.	13425 - 14255		
06	1050 X	928	-0-	-122	-0-	920	2	8	9	N	7			157
07	1085 X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-			157
*08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	989	2	29	9	N	26			183
*09	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			183
*10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			183
*11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2			185

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
ZYBACH		WELL #:		207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845 - 13632		
06	2100 N	1931	-0-	-169 B	-0-	1931	2			Y	-0-			97
07	2201 N	1961	-0-	-240 B	-0-	1961	2			Y	-0-			97
08	2108 N	1781	-0-	-327 B	-0-	1778	2	3	9	Y	3	67	1	33
09	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	1967	2	263	9	Y	239	190	1	82
10	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2369	2	29	9	Y	26			108
*11	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2374	2	103	9	Y	94			202

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11951 - 14148		
06	2370 N	2121	-0-	-249 B	-0-	2084	2	37	9	N	34	1	8	183
07	2387 N	1840	-0-	-547 B	-0-	1794	2	46	9	N	42			225
08	2325 N	2085	-0-	-240 B	-0-	2062	2	23	9	N	21	188	1	58
09	2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	1826	2	55	9	N	50			108
10	1829 N	1380	-0-	-449 B	-0-	1325	2	55	9	N	50			158
*11	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2312	2	32	9	N	29			187



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
ZYBACH				WELL #: 407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.	11815	-	14394
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	1	2	1	1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH				WELL #: 2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11451	-	13994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYS				WELL #: 106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12076	-	14092	
06	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	1989	2	88	9	N	80	1	8	190
07	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	41	9	N	37	178	1	46
08	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	35	9	N	32	3	8	75
09	2070 N	1759	-0-	-311	B	-0-	1695	2	64	9	N	58			133
10	2108 N	1697	-0-	-411	B	-0-	1673	2	24	9	N	22			155
11	2040 N	1674	-0-	-366	B	-0-	1657	2	17	9	N	15			170

ZYBACH				WELL #: 507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	12180	-	15608	
06	6923 X	6923	-0-	-0-	B	-0-	6791	2	132	9	N	120	2	8	221
07	7213 X	7213	-0-	-0-	B	-0-	7060	2	153	9	N	139	177	1	183
08	7067 X	7067	-0-	-0-	B	-0-	6934	2	133	9	N	121	186	1	118
09	7528 X	7528	-0-	-0-	B	-0-	7297	2	231	9	N	210	191	1	137
10	8049 X	8049	-0-	-0-	B	-0-	7959	2	90	9	N	82	192	1	27
*11	6760 X	6760	-0-	-0-	B	-0-	6570	2	190	9	N	173			200

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID ->	151120	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15552	PERF.	12010	-	14342
06	5574 X	5574	-0-	-0-	B	-0-	5574	3		Y	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	B	-0-				Y	3	3	8	-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	B	-0-				Y	5	5	8	-0-
*09	2550 X	-0-	-0-	-2550	B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	2635 X	-0-	-0-	-2635	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	2550 X	12	-0-	-2538	B	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

ZYBACH				WELL #: 1	RRCID ->	152677	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	11790	-	11862
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-			Y	4		138
07		227 X	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		Y	-0-		138
08		221 X	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		Y	-0-	121 1	17
*09		507 X	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		Y	-0-		4
*10		975 X	975	-0-	-0- B	-0-	975 2		Y	-0-		4
*11		1311 X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		Y	-0-		4
-----												
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524												
06		1830 X	966	-0-	-864 B	-0-	942 3	24 9	Y	22	31 1	6
07		1891 X	833	-0-	-1058 B	-0-	824 3	9 9	Y	8		14
08		1767 X	1210	-0-	-557 B	-0-	1196 3	14 9	Y	13	24 1	3
*09		1710 X	1510	-0-	-200 B	-0-	1510 2		Y	-0-		11
*10		1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		Y	-0-		11
*11		1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2		Y	-0-	11 1	-0-
-----												
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224												
06		1200 X	109	-0-	-1091 B	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
07		1178 X	660	-0-	-518 B	-0-	659 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		744 X	489	-0-	-255 B	-0-	488 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
*09		1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2		Y	-0-		17
*10		651 X	47	-0-	-604 B	-0-	47 2		Y	-0-		17
*11		630 X	186	-0-	-444 B	-0-	186 2		Y	-0-		17
-----												
REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285												
06		570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3		Y	-0-		1
07		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3		Y	-0-		1
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	613 3	1 9	Y	1	1 8	1
*09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	8 1	575 2	Y	-0-		22
*10		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	8 1	611 2	Y	-0-		22
11		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	8 1	525 2	Y	-0-		22
-----												
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231												
06		1260 X	743	-0-	-517 B	-0-	742 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		1178 X	741	-0-	-437 B	-0-	741 3		Y	-0-		-0-
08		1054 X	701	-0-	-353 B	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
*09		1020 X	130	-0-	-890 B	-0-	130 2		Y	-0-		11
10		806 X	658	-0-	-148 B	-0-	658 2		Y	-0-		11
11		750 X	317	-0-	-433 B	-0-	317 2		Y	-0-	11 1	-0-
-----												
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122												
06		832 X	832	-0-	-0- B	-0-	811 3	21 9	Y	19		40
07		1131 X	1131	-0-	-0- B	-0-	1121 3	10 9	Y	9		49
08		961 X	490	-0-	-471 B	-0-	490 3		Y	-0-	43 1	6
*09		930 X	612	-0-	-318 B	-0-	612 2		Y	-0-		4
*10		1116 X	862	-0-	-254 B	-0-	862 2		Y	-0-		4
*11		1080 X	656	-0-	-424 B	-0-	656 2		Y	-0-		4

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005										TOTAL DEPTH	PERF.12002 - 14336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17
-----																	
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006										TOTAL DEPTH	PERF.11876 - 14217						
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2194 X	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	2			Y	-0-					17
*10	13 X	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-					17
*11	23 X	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			Y	-0-					17
-----																	
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	PERF.11976 - 14191						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	6	1			1
*09	528 X	528	-0-	-0-	B	-0-	525	5	3	9	Y	3					4
*10	626 X	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			Y	-0-					4
*11	344 X	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			Y	-0-					4
-----																	
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12017 - 14272						
06	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			Y	-0-					18
10	589 N	566	-0-	-23	B	-0-	566	2			Y	-0-					18
11	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2			Y	-0-					18
-----																	
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.11962 - 14303						
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	78	-0-	-139	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*09	210 N	54	-0-	-156	B	-0-	54	2			Y	-0-					23
*10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			Y	-0-					23
*11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					23
-----																	
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12056 - 14372						
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	37					117
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	16					133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	1	8			165
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-					65
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-					65
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
-----																	
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.12012 - 15248						
06	4350 X	4219	-0-	-131	B	-0-	4219	3			N	-0-					42
07	4495 X	4301	-0-	-194	B	-0-	4301	3			N	-0-					42
08	4433 X	4191	-0-	-242	B	-0-	4190	3	1	9	N	1	1	8			42
*09	4290 X	4114	-0-	-176	B	-0-	4114	2			N	-0-					20
10	4433 X	4030	-0-	-403	B	-0-	4030	2			N	-0-					20
11	4230 X	3588	-0-	-642	B	-0-	3588	2			N	-0-					20

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4556 - 5932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLT 19		WELL #:		2	RRCID ->	224674	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12066 - 14164		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.11940 - 13660		
06	1830 N	1650	-0-	-180	B	-0-	1631	3	19	9	Y	17	124
07	1705 N	1668	-0-	-37	B	-0-	1661	3	7	9	Y	6	130
08	1674 N	1613	-0-	-61	B	-0-	1612	3	1	9	Y	1	130
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1632	2	33	9	Y	30	160
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	37	9	Y	34	25
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			Y	-0-	25
-----													
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.11956 - 15326		
06	1110 X	860	-0-	-250	B	-0-	860	3			Y	-0-	-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			Y	-0-	-0-
08	792 X	792	-0-	-0-	B	-0-	791	3	1	9	Y	1	-0-
*09	6546 X	6546	-0-	-0-	B	-0-	6546	2			Y	-0-	-0-
*10	1649 X	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	2			Y	-0-	-0-
*11	870 X	604	-0-	-266	B	-0-	604	2			Y	-0-	-0-
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15512	PERF.11995 - 12356		
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	B	-0-			Y	1	1	1	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11882 - 14298		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.12068 - 14292		
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	B	-0-			Y	44	47	1	12
07	3224 X	2713	-0-	-511	B	-0-	2694	3	19	9	Y	17	29
08	3224 X	3013	-0-	-211	B	-0-	2984	3	29	9	Y	26	7
*09	3120 X	1928	-0-	-1192	B	-0-	1928	2			Y	-0-	11
*10	2728 X	2130	-0-	-598	B	-0-	2130	2			Y	-0-	11
*11	2910 X	1587	-0-	-1323	B	-0-	1587	2			Y	-0-	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11901 - 14178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1781	2	75	9	N	68	68	8		27	
07	1829 N	1721	-0-	-108 B	-0-	1662	2	59	9	N	54	56	1		25	
08	1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	1463	2	24	9	N	22	22	8		25	
09	1860 N	1517	-0-	-343 B	-0-	1492	2	25	9	N	23	23	8		25	
10	1736 N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395	2			N	-0-				25	
11	1440 N	1255	-0-	-185 B	-0-	1255	2			N	-0-				25	
-----																
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007												TOTAL DEPTH 12033	PERF.12300 - 13655			
06	1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1861	3	8	9	Y	7				10	
07	2883 X	2539	-0-	-344 B	-0-	2535	3	4	9	Y	4				14	
08	2883 X	338	-0-	-2545 B	-0-	338	3			Y	-0-	12	1		2	
*09	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-				4	
*10	2542 X	535	-0-	-2007 B	-0-	535	2			Y	-0-				4	
*11	2460 X	68	-0-	-2392 B	-0-	68	2			Y	-0-				4	
-----																
FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11814 - 14214			
06	1980 N	2205	-0-	225 B	-8391	2144	2	61	9	N	55	55	8		22	
07	2232 N	2095	-0-	-137 B	-8391	2095	2			N	-0-				22	
08	2294 N	2298	-0-	4 B	-8387	2164	2	134	9	N	122	95	1	22 8	27	
09	2220 N	2170	-0-	-50 B	-8387	2153	2	17	9	N	15	15	8		27	
10	2108 N	2227	-0-	119 B	-8268	2227	2			N	-0-				27	
11	2220 N	2136	-0-	-84 B	-8268	2136	2			N	-0-				27	
-----																
HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11862 - 14214			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-				-0-	
-----																
FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008												TOTAL DEPTH 14400	PERF.11904 - 14227			
06	1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-	1363	2	32	9	N	29	29	8		33	
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1731	2	139	9	N	126	117	1		42	
08	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1637	2	24	9	N	22	22	8		42	
09	1410 N	1228	-0-	-182 B	-0-	1217	2	11	9	N	10	10	8		42	
10	1860 N	1470	-0-	-390 B	-0-	1470	2			N	-0-				42	
11	1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521	2			N	-0-				42	
-----																
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008												TOTAL DEPTH 11905	PERF.12006 - 13515			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008												TOTAL DEPTH 11896	PERF.12700 - 14675			
06	4020 X	4016	-0-	-4 B	-0-	4013	3	3	9	Y	3				110	
07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3873	3	12	9	Y	11	88	1		33	
08	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	4421	3	13	9	Y	12	10	1		35	
*09	20314 X	20314	-0-	-0- B	-0-	20314	2			Y	-0-				17	
*10	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	4315	2			Y	-0-				17	
*11	4290 X	2697	-0-	-1593 B	-0-	2697	2			Y	-0-				17	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167										COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5440 - 6360			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979										COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11946 - 14277			
06	3630	X	3029	-0-	-601 B	-0-		2974	2	55	9	N	50	50	8			25
07	3751	X	2963	-0-	-788 B	-0-		2963	2			N	-0-					25
08	3627	X	3042	-0-	-585 B	-0-		2918	2	124	9	N	113	90	1	21	8	27
09	3360	X	2733	-0-	-627 B	-0-		2711	2	22	9	N	20	20	8			27
10	3255	X	2582	-0-	-673 B	-0-		2582	2			N	-0-					27
11	3030	X	2469	-0-	-561 B	-0-		2469	2			N	-0-					27
-----																		
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141										COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	11852 - 12612			
06	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-		119	1	930	3	Y	69					174
								76	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-		155	1	961	3	Y	60					234
								66	9									
08	1116	N	685	-0-	-431 B	-0-		155	1	519	3	Y	10	180	1			64
								11	9									
*09	1140	N	1059	-0-	-81 B	-0-		145	1	913	2	Y	1					65
								1	9									
10	1178	N	260	-0-	-918 B	-0-		155	1	105	9	Y	95					160
11	660	N	223	-0-	-437 B	-0-		150	1	73	9	Y	66	172	1			54
-----																		
FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403										COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11950 - 14305			
06	2280	N	2211	-0-	-69 B	-22416		2174	2	37	9	N	34	34	8			84
07	2356	N	2289	-0-	-67 B	-22416		2281	2	8	9	N	7					91
08	2263	N	2171	-0-	-92 B	-22416		2131	2	40	9	N	36	92	1	10	8	25
09	2220	N	2410	-0-	190 B	-22226		2398	2	12	9	N	11	11	8			25
10	2294	N	2720	-0-	426 B	-21800		2720	2			N	-0-					25
11	2100	N	2168	-0-	68 B	-21732		2168	2			N	-0-					25
-----																		
FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822										COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.	11910 - 14306			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825										COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11942 - 14307			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201						N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319												
06	3705 X	3705	-0-	-0-	B	-0-	3687	3	18	9	Y	130
07	3157 X	3157	-0-	-0-	B	-0-	3123	3	34	9	Y	40
08	3626 X	3626	-0-	-0-	B	-0-	3583	3	43	9	Y	65
09	14828 X	14828	-0-	-0-	B	-0-	14822	2	6	9	Y	70
*10	4481 X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4455	2	26	9	Y	94
11	3720 X	2114	-0-	-1606	B	-0-	2114	2			Y	94
-----												
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472												
06	4410 X	3410	-0-	-1000	B	-0-	3364	2	46	9	N	35
07	4557 X	3374	-0-	-1183	B	-0-	3374	2			N	35
08	4557 X	3908	-0-	-649	B	-0-	3908	2			N	35
09	3488 X	3488	-0-	-0-	B	-0-	3456	2	32	9	N	64
10	3534 X	3195	-0-	-339	B	-0-	3195	2			N	64
11	3780 X	2117	-0-	-1663	B	-0-	2089	2	28	9	N	79
-----												
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183												
06	2760 X	2410	-0-	-350	B	-72907	2377	2	33	9	N	-0-
07	2759 X	1470	-0-	-1289	B	-72907	1470	2			N	-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	B	-72907					N	-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	B	-72907					N	-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	B	-72907					N	-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	B	-72907					N	-0-
-----												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322												
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	B	-0-					Y	134
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	B	-0-					Y	42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	42
*09	18025 X	18025	-0-	-0-	B	-0-	18003	2	22	9	Y	62
*10	1398 X	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2			Y	62
*11	1754 X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	2			Y	62
-----												
FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-			
FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174																
06	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2664	2	121	9	N	110	109	8	28
07	2916	N	2916	-0-	-0-	B	-0-	2804	2	112	9	N	102			130
08	3047	N	3047	-0-	-0-	B	-0-	2928	2	119	9	N	108	81	1	77
09	2912	N	2912	-0-	-0-	B	-0-	2844	2	68	9	N	62	62	8	77
10	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	2			N	-0-			77
*11	2907	N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2756	2	151	9	N	137	180	1	34
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392																
06	6376	X	6376	-0-	-0-	B	-0-	6375	3	1	9	Y	1			23
07	4943	X	4943	-0-	-0-	B	-0-	4943	3			Y	-0-			23
08	7422	X	7422	-0-	-0-	B	-0-	7418	3	4	9	Y	4	4	8	23
*09	6390	X	3650	-0-	-2740	B	-0-	3618	2	32	9	Y	29			52
10	6603	X	3610	-0-	-2993	B	-0-	3610	2			Y	-0-			52
11	7170	X	4819	-0-	-2351	B	-0-	4819	2			Y	-0-			52
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912																
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	B	-0-					Y	65			167
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	B	-0-					Y	56	179	1	42
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	B	-0-					Y	47	4	8	85
09	2258	X	2258	-0-	-0-	B	-0-	2214	2	44	9	Y	40			125
*10	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	2111	2	50	9	Y	45			170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	37			207
HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4			4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			4
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			4
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572																
06	9542	X	9542	-0-	-0-	B	-0-	9433	3	109	9	Y	99	103	1	30
07	10586	X	10586	-0-	-0-	B	-0-	10544	3	42	9	Y	38	5	8	63
08	12001	X	12001	-0-	-0-	B	-0-	11927	3	74	9	Y	67	104	1	15
*09	9750	X	9251	-0-	-499	B	-0-	9251	2			Y	-0-			11
*10	10075	X	8819	-0-	-1256	B	-0-	8819	2			Y	-0-			11
*11	9750	X	8924	-0-	-826	B	-0-	8665	2	259	9	Y	235	145	1	101



WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	50
*09		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	601	2	22	9	70
*10		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	457	2	4	9	74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	74
-----												
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703												
06		8550 X	7980	-0-	-570	B	-0-	7859	3	121	9	75
07		8835 X	8095	-0-	-740	B	-0-	7966	3	129	9	192
08		8804 X	7850	-0-	-954	B	-0-	7728	3	122	9	127
*09		8310 X	7574	-0-	-736	B	-0-	7473	2	101	9	100
10		8246 X	7845	-0-	-401	B	-0-	7722	2	123	9	212
11		7980 X	7794	-0-	-186	B	-0-	7665	2	129	9	147
-----												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343												
06		13761 X	13761	-0-	-0-	B	-0-	150	1	13472	3	174
								139	9			
07		13119 X	13119	-0-	-0-	B	-0-	155	1	12850	3	97
								114	9			
08		13516 X	12406	-0-	-1110	B	-0-	155	1	12129	3	207
								122	9			
*09		13080 X	10977	-0-	-2103	B	-0-	150	1	10720	2	125
								107	9			
10		13516 X	11645	-0-	-1871	B	-0-	155	1	11368	2	56
								122	9			
11		13080 X	10589	-0-	-2491	B	-0-	150	1	10325	2	160
								114	9			
-----												
REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553												
06		13620 X	11088	-0-	-2532	B	-0-	10963	3	125	9	229
07		12059 X	10979	-0-	-1080	B	-0-	10839	3	140	9	169
08		12059 X	9362	-0-	-2697	B	-0-	9261	3	101	9	74
*09		11670 X	-0-	-0-	-11670	B	-0-					184
10		11470 X	-0-	-0-	-11470	B	-0-					122
11		11100 X	-0-	-0-	-11100	B	-0-					45

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	8460 X	7514	-0-	-946 B	-0-	590	1	6791	2	N	121	183 1 30		
07	8742 X	7318	-0-	-1424 B	-0-	133	9	619	1	6699	2	N	-0-	30
08	7688 X	6231	-0-	-1457 B	-0-	576	1	576	1	5644	2	N	10	40
09	7500 X	5829	-0-	-1671 B	-0-	11	9	600	1	5119	2	N	100	140
10	7750 X	5265	-0-	-2485 B	-0-	110	9	596	1	4572	2	N	88	183 1 45
11	7500 X	6062	-0-	-1438 B	-0-	97	9	440	1	5569	2	N	48	93
						53	9							
-----														
REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519														
06	6420 X	5712	-0-	-708 B	-0-	5625	3	87	9	Y	79			131
07	6293 X	5613	-0-	-680 B	-0-	5529	3	84	9	Y	76			207
08	6262 X	5979	-0-	-283 B	-0-	5880	3	99	9	Y	90	186 1	1 8	110
*09	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6412	2	105	9	Y	95			212
*10	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6385	2	111	9	Y	101	178 1		135
*11	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	6118	2	94	9	Y	85			220
-----														
EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143														
06	5460 X	3608	-0-	-1852 B	-0-	3562	3	46	9	Y	42			192
07	5394 X	4673	-0-	-721 B	-0-	4611	3	62	9	Y	56	178 1		70
08	5239 X	4581	-0-	-658 B	-0-	4512	3	69	9	Y	63	1 8		132
*09	5070 X	4491	-0-	-579 B	-0-	4446	2	45	9	Y	41			180
10	4681 X	4369	-0-	-312 B	-0-	4308	2	61	9	Y	55	179 1		56
11	4530 X	4108	-0-	-422 B	-0-	4042	2	66	9	Y	60			116
-----														
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484														
06	10155 X	10155	-0-	-0- B	-0-	9840	3	315	9	Y	286	183 1		210
07	14353 X	10260	-0-	-4093 B	-0-	10044	3	216	9	Y	196	187 1	1 8	218
08	14353 X	11819	-0-	-2534 B	-0-	11566	3	253	9	Y	230	364 1	2 8	82
*09	13890 X	9572	-0-	-4318 B	-0-	9370	2	202	9	Y	184	182 1		169
10	10912 X	9242	-0-	-1670 B	-0-	8920	2	322	9	Y	293	182 1		280
11	11430 X	8440	-0-	-2990 B	-0-	8203	2	237	9	Y	215	370 1		125
-----														
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363														
06	13121 X	13121	-0-	-0- B	-0-	13018	3	103	9	N	94	179 1		69
07	16118 X	16118	-0-	-0- B	-0-	15999	3	119	9	N	108			177
08	17532 X	17532	-0-	-0- B	-0-	17440	3	92	9	N	84	182 1	2 8	77
09	13198 X	13198	-0-	-0- B	-0-	13080	2	118	9	N	107			184
*10	15458 X	15458	-0-	-0- B	-0-	15296	2	162	9	N	147	182 1		149
*11	14293 X	14293	-0-	-0- B	-0-	14165	2	128	9	N	116	178 1		87
-----														
EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413														
06	8849 X	8849	-0-	-0- B	-0-	8641	3	208	9	N	189	187 1		158
07	10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	9924	3	176	9	N	160	187 1	4 8	127
08	11255 X	11255	-0-	-0- B	-0-	11092	3	163	9	N	148	189 1	11 8	75
*09	6000 X	5046	-0-	-954 B	-0-	4930	2	116	9	N	105			187
10	6200 X	3871	-0-	-2329 B	-0-	3738	2	133	9	N	121	186 1		122
11	6000 X	5488	-0-	-512 B	-0-	5356	2	132	9	N	120			242

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	11790 X	10063	-0-	-1727 B	-0-	9847 3	216 9	Y	196	196	358 1		55
07	11253 X	10121	-0-	-1132 B	-0-	9911 3	210 9	Y	191	191	182 1		64
08	11160 X	10414	-0-	-746 B	-0-	10198 3	216 9	Y	196	196	179 1	1 8	80
*09	19782 X	19782	-0-	-0- B	-0-	19581 2	201 9	Y	183	183	181 1		92
10	10385 X	10149	-0-	-236 B	-0-	9943 2	206 9	Y	187	187	179 1		100
11	10080 X	9659	-0-	-421 B	-0-	9452 2	207 9	Y	188	188	188 1		100
-----													
ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667													
06	16740 X	16150	-0-	-590 B	-0-	15974 2	176 9	N	160	160	180 1		222
07	17298 X	15586	-0-	-1712 B	-0-	15431 2	155 9	N	141	141	184 1		179
08	17298 X	15320	-0-	-1978 B	-0-	15163 2	157 9	N	143	143	177 1		145
09	16500 X	14372	-0-	-2128 B	-0-	14216 2	156 9	N	142	142	182 1		105
10	16678 X	14570	-0-	-2108 B	-0-	14398 2	172 9	N	156	156	189 1		72
11	16140 X	14025	-0-	-2115 B	-0-	13871 2	154 9	N	140	140	180 1		32
-----													
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913													
06	6150 X	5102	-0-	-1048 B	-0-	300 1	4729 3	Y	66	66	189 1		80
07	6355 X	5222	-0-	-1133 B	-0-	310 1	4838 3	Y	67	67			147
08	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	310 1	5492 3	Y	80	80	176 1	1 8	50
*09	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	220 1	5298 2	Y	80	80			137
*10	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	155 1	5287 2	Y	93	93	178 1		52
11	5700 X	5258	-0-	-442 B	-0-	150 1	5014 2	Y	85	85			137
-----													
HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373													
06	12981 X	12981	-0-	-0- B	-0-	300 1	12607 3	Y	67	67	179 1		94
07	13175 X	13068	-0-	-107 B	-0-	310 1	12667 3	Y	83	83	2 8		175
08	13175 X	13100	-0-	-75 B	-0-	310 1	12695 3	Y	86	86	179 1	8 8	74
*09	13440 X	13440	-0-	-0- B	-0-	195 1	13175 2	Y	64	64			139
*10	13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	62 1	13315 2	Y	119	119	174 1		84
*11	12830 X	12830	-0-	-0- B	-0-	60 1	12676 2	Y	85	85			169
-----													
HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603													
06	7830 X	7072	-0-	-758 B	-0-	6933 3	139 9	Y	126	126	183 1		58
07	9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	9722 3	166 9	Y	151	151			209
08	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9202 3	167 9	Y	152	152	185 1	1 8	175
*09	8572 X	8572	-0-	-0- B	-0-	8416 2	156 9	Y	142	142	183 1		139
*10	8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	8375 2	179 9	Y	163	163	175 1		127
11	8250 X	5728	-0-	-2522 B	-0-	5551 2	177 9	Y	161	161	168 1		120



WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012													TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7612	3	87	9	Y	79	181	1	50		
07	8646 X	8646	-0-	-0- B	-0-	8563	3	83	9	Y	75			125		
08	10523 X	10523	-0-	-0- B	-0-	10453	3	70	9	Y	64	1	8	188		
*09	9780 X	9780	-0-	-0- B	-0-	9710	2	70	9	Y	64	182	1	85		
10	8649 X	7094	-0-	-1555 B	-0-	7011	2	83	9	Y	75			160		
11	10170 X	5493	-0-	-4677 B	-0-	5425	2	68	9	Y	62			222		
-----																
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013													TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153
06	16320 X	15008	-0-	-1312 B	-0-	14776	3	232	9	N	211	184	1	158		
07	16864 X	15033	-0-	-1831 B	-0-	14809	3	224	9	N	204	186	1	175		
08	16864 X	14913	-0-	-1951 B	-0-	14711	3	202	9	N	184	177	1	179		
*09	15600 X	14277	-0-	-1323 B	-0-	14092	2	185	9	N	168	180	1	180		
10	15748 X	14393	-0-	-1355 B	-0-	14172	2	221	9	N	201	189	1	192		
11	15000 X	13685	-0-	-1315 B	-0-	13469	2	216	9	N	196	186	1	202		
-----																
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013													TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853
06	9030 X	8611	-0-	-419 B	-0-	750	1	7546	3	N	286	186	1	188		
						315	9									
07	9331 X	7459	-0-	-1872 B	-0-	775	1	6465	3	N	199	185	1	197		
						219	9									
08	9331 X	8421	-0-	-910 B	-0-	775	1	7321	3	N	295	374	1	107		
						325	9					11	8			
*09	9030 X	7549	-0-	-1481 B	-0-	150	1	7131	2	N	244	185	1	186		
						268	9									
10	9083 X	7303	-0-	-1780 B	-0-	155	1	6854	2	N	267	368	1	85		
						294	9									
11	8610 X	6730	-0-	-1880 B	-0-	150	1	6303	2	N	252	166	1	171		
						277	9									
-----																
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013													TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993
06	12960 X	8254	-0-	-4706 B	-0-	7947	3	307	9	N	279	178	1	262		
07	11966 X	9143	-0-	-2823 B	-0-	8838	3	305	9	N	277	369	1	165		
08	10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	9860	3	309	9	N	281	363	1	67		
												16	8			
*09	9780 X	7177	-0-	-2603 B	-0-	6901	2	276	9	N	251	184	1	142		
10	10106 X	6091	-0-	-4015 B	-0-	5803	2	288	9	N	262	182	1	222		
11	9840 X	5164	-0-	-4676 B	-0-	4868	2	296	9	N	269	317	1	174		
-----																
HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012													TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888
06	13710 X	12386	-0-	-1324 B	-0-	12181	3	205	9	Y	186	185	1	226		
07	14167 X	12452	-0-	-1715 B	-0-	12264	3	188	9	Y	171	189	1	207		
08	14105 X	12228	-0-	-1877 B	-0-	12031	3	197	9	Y	179	186	1	199		
*09	13530 X	11843	-0-	-1687 B	-0-	11656	2	187	9	Y	170	183	1	194		
10	13702 X	12056	-0-	-1646 B	-0-	11841	2	215	9	Y	195	178	1	211		
11	12390 X	11503	-0-	-887 B	-0-	11297	2	206	9	Y	187	179	1	219		
-----																
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012													TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903
06	10200 X	5212	-0-	-4988 B	-0-	4864	3	348	9	Y	316	378	1	121		
07	9982 X	5538	-0-	-4444 B	-0-	5202	3	336	9	Y	305	186	1	221		
08	9982 X	9017	-0-	-965 B	-0-	8659	3	358	9	Y	325	370	1	152		
												19	8			
*09	7442 X	7442	-0-	-0- B	-0-	7073	2	369	9	Y	335	378	1	216		
*10	7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7515	2	462	9	Y	420	549	1	87		
11	8730 X	6836	-0-	-1894 B	-0-	6425	2	411	9	Y	374	367	1	94		

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	12512	-	16943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		15090 X	11644	-0-	-3446 B	-0-	11072 3	572 9	Y	520	555 1			130
07		14198 X	11896	-0-	-2302 B	-0-	11331 3	565 9	Y	514	371 1	7 8		266
08		12834 X	12347	-0-	-487 B	-0-	11751 3	596 9	Y	542	550 1	11 8		247
*09		12420 X	11560	-0-	-860 B	-0-	10987 2	573 9	Y	521	541 1			255
*10		12918 X	12918	-0-	-0- B	-0-	12249 2	669 9	Y	608	719 1			144
*11		21141 X	21141	-0-	-0- B	-0-	20489 2	652 9	Y	593	595 1			142
-----														
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	12560	-	16883
06		25350 X	20927	-0-	-4423 B	-0-	20633 3	294 9	N	267	185 1			138
07		24955 X	21329	-0-	-3626 B	-0-	21043 3	286 9	N	260	181 1	2 8		215
08		23653 X	20907	-0-	-2746 B	-0-	20625 3	282 9	N	256	374 1	6 8		91
*09		21720 X	20748	-0-	-972 B	-0-	20296 2	452 9	N	411	366 1			142
10		22041 X	20282	-0-	-1759 B	-0-	19995 2	287 9	N	261	178 1			225
11		20940 X	19136	-0-	-1804 B	-0-	18869 2	267 9	N	243	371 1			97
-----														
EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.	12270	-	16971
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12390	-	17103
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	214945	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11723	-	12270
ZYBACH 15		WELL #:		1	RRCID ->	214945	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	11723	-	12270
06		0	-0-	-0-	-0- B	-1538			N	-0-				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-1538			N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-1538			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14														
-----														
LEE 5		WELL #:		5	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855	-	13812
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				72
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				72
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				72
-----														
ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208	-	16463
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				18
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				18

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14820 X	13643	-0-	-1177 B	-816556	13460	2	183	9	N	166	181	1			81
07		15314 X	11780	-0-	-3534 B	-816556	11652	2	128	9	N	116					196
08		15283 X	14076	-0-	-1207 B	-816556	13898	2	178	9	N	162					358
09		14340 X	11324	-0-	-3016 B	-816556	11189	2	135	9	N	123	177	1			304
10		14446 X	NO RPT	-0-	-14446 B	-816556					N	NO RPT					304
11		13650 X	NO RPT	-0-	-13650 B	-816556					N	NO RPT					304

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	319	1	13357	2	N	-0-					-0-
07		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	315	1	13790	2	N	-0-					-0-
08		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	261	1	11890	2	N	-0-					-0-
09		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	309	1	13584	2	N	-0-					-0-
10		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	320	1	13894	2	N	-0-					-0-
*11		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	298	1	13397	2	N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
07		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	1	1	8			-0-
09		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*10		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, NW. (WOODFORD) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. MEEK		96760 760 126783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2012		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			425
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14															

WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE		96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975			TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496						
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	527	1	5006	2	N	7				94
07	6324 X	5034	-0-	-1290	-0-	464	1	4564	2	N	5				99
08	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	477	1	4774	2	N	17				116
09	6120 X	5208	-0-	-912	-0-	474	1	4722	2	N	11				127
10	5735 X	5195	-0-	-540	-0-	471	1	4720	2	N	4				131
11	5550 X	4839	-0-	-711	-0-	454	1	4370	2	N	14				145

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT		280632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699						
06	16290 X	16111	-0-	-179	-0-	16093	2	18	9	N	16				129
07	16833 X	16500	-0-	-333	-0-	16476	2	24	9	N	22				151
08	16833 X	16481	-0-	-352	-0-	16439	2	42	9	N	38				189
09	16260 X	15841	-0-	-419	-0-	15834	2	7	9	N	6	160	1		35
10	16802 X	16377	-0-	-425	-0-	16355	2	22	9	N	20				55
11	16110 X	15748	-0-	-362	-0-	30	1	15657	2	N	55	70	1		40

CITY OF SHAMROCK UNIT		280632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870						
06	9750 X	9219	-0-	-531	-0-	9172	2	47	9	N	43				107
07	10075 X	9434	-0-	-641	-0-	9388	2	46	9	N	42				149
08	10075 X	9367	-0-	-708	-0-	9323	2	44	9	N	40				189
09	9360 X	8974	-0-	-386	-0-	8942	2	32	9	N	29	174	1		44
10	9672 X	9270	-0-	-402	-0-	9236	2	34	9	N	31				75
11	9210 X	8983	-0-	-227	-0-	30	1	8891	2	N	56	90	1		41

WARREN, G. C. UNIT		280632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 065255		COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766						
06	12210 X	12139	-0-	-71	-0-	12118	2	21	9	N	19				100
07	12617 X	12276	-0-	-341	-0-	12269	2	7	9	N	6				106
08	12617 X	12195	-0-	-422	-0-	12195	2			N	-0-				106
09	12210 X	11231	-0-	-979	-0-	11222	2	9	9	N	8				114
10	12617 X	11870	-0-	-747	-0-	11858	2	12	9	N	11				125
11	12150 X	11882	-0-	-268	-0-	30	1	11817	2	N	32	125	1		32



WHEELER-PAN (HUNTON)													CNTY: WHEELER									
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY																						
BEENE, D.O. UNIT																						
WELL #: 1													RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 14927		PERF.14380 - 14395			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
06	5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5062	2	44	9	N	40	96	1	59								
07	5363 X	5249	-0-	-114	-0-	5232	2	17	9	N	15			74								
08	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5197	2	9	9	N	8			82								
09	5130 X	5023	-0-	-107	-0-	5013	2	10	9	N	9			91								
10	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5147	2	8	9	N	7			98								
*11	5100 X	4979	-0-	-121	-0-	30	1	4942	2	N	6	70	1	34								
						7	9															
SANDERS UNA UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975		TOTAL DEPTH 15225		PERF.15028 - 15042	
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3636	2	15	9	N	14			58								
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	N	7			65								
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3471	2	6	9	N	5			70								
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2764	2	3	9	N	3			73								
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3652	2	8	9	N	7			80								
*11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2736	2	9	9	N	8	88	1	-0-								
LAYCOCK, C. K. UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14616 - 14647	
06	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11527	2	57	9	N	52	160	1	72								
07	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11944	2	47	9	N	43			115								
08	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11948	2	55	9	N	50			165								
09	11580 X	11480	-0-	-100	-0-	11430	2	50	9	N	45	158	1	52								
10	11997 X	11820	-0-	-177	-0-	11768	2	52	9	N	47			99								
11	11610 X	11409	-0-	-201	-0-	30	1	11332	2	N	43	109	1	33								
						47	9															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 072549		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 14960		PERF.14819 - 14857	
06	9960 X	9901	-0-	-59	-0-	30	1	9814	2	N	52			184								
07	10788 X	8349	-0-	-2439	-0-	31	1	8318	2	N	-0-			184								
08	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	31	1	10836	2	N	51			235								
						56	9															
09	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	30	1	11809	2	N	91			326								
						100	9															
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	31	1	10866	2	N	77	177	1	226								
						85	9															
11	10560 X	10243	-0-	-317	-0-	30	1	10202	2	N	10	172	1	64								
						11	9															
RENEAU, JAMES SEED CO.													WELL #: 1		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 14712		PERF.14260 - 14275	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890	- 14912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3073 X	3073	-0-	-0-	3071 2	2 9		N	2		187
07		3312 X	3312	-0-	-0-	33 1	3279 2		N	-0-		187
08		3190 X	3190	-0-	-0-	3190 2			N	-0-		187
09		3283 X	3283	-0-	-0-	3283 2			N	-0-		187
10		2821 X	2714	-0-	-107	2692 2	22 9		N	20	127 1	80
*11		3406 X	3406	-0-	-0-	3406 2			N	-0-		80

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200								
HUNTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078556	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13980	- 14996
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016

MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360	- 14382
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413	- 14441
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5612 2	65 9	N	59		77	
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3		N	-0-		77	
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3		N	-0-		77	
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 3		N	-0-		77	
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 3		N	-0-		77	
*11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	45 1	5958 3	N	-0-		77	

WHEELER, N. (MORROW)		WELL #:		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
METHODIST HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273 - 14782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3279 X	3279	-0-	-0-	928	1	2286	2	N	59		117	
						65	9							
*07		2938 X	2938	-0-	-0-	795	1	2082	2	N	55		172	
						61	9							
*08		3383 X	3383	-0-	-0-	970	1	2367	2	N	42	171 1	43	
						46	9							
*09		886 X	886	-0-	-0-	190	1	692	2	N	4		47	
						4	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
-----														
METHODIST HOME 2		WELL #:		2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.11126 - 15248			
06		660 X	648	-0-	-12	648	2			N	-0-		50	
*07		683 X	683	-0-	-0-	629	2	54	9	N	49	97 1	2	
*08		513 X	513	-0-	-0-	513	2			N	-0-		2	
*09		347 X	347	-0-	-0-	347	2			N	-0-		2	
*10		345 X	345	-0-	-0-	345	2			N	-0-		2	
*11		412 X	412	-0-	-0-	311	2	101	9	N	92	94 1	-0-	
-----														
CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14935 - 15004			
06	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	761	1	89	9	N	81	183 1	63
07	DLQ	G-10	886	-0-	886	1736	779	2	107	9	N	97		160
08	DLQ	G-10	52	-0-	52	1788	28	2	24	9	N	22	182 1	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1788					N	-0-		-0-
-----														
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 - 15457			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 - 14970			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128 - 17256			
SIMMONS GU		1												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION PYLE			96785 300 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
WELL #: 402HB			RRCID -> 264866			COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11788			PERF.11855 - 15903					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	850 419	1 9	5599	2	N	381	370	1	659			
07	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	878 400	1 9	5941	2	N	364	364	1	659			
08	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	861 426	1 9	5889	2	N	387	736	1	310			
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	761 332	1 9	5620	2	N	302	185	1	427			
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	878 441	1 9	6167	2	N	401	537	1	291			
*11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	818 391	1 9	5598	2	N	355	372	1	274			
-----																	
PYLE SL			WELL #: 4009H			RRCID -> 275625			COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13684			PERF.13730 - 18178		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
PYLE			WELL #: 4008SL			RRCID -> 276336			COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 11685			PERF.11725 - 16127		
06	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	1894 395	1 9	12239	2	N	359	179	1	680			
07	3100 N	15270	-0-	12170	12170	1854 405	1 9	13011	2	N	368	548	1	500			
08	3100 N	14867	-0-	11767	23937	1896 373	1 9	12598	2	N	339	370	1	469			
09	38404 X	14467	-0-	-23937	-0-	1894 378	1 9	12195	2	N	344			813			
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1957 441	1 9	11081	2	N	401	556	1	658			
*11	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	1866 421	1 9	11107	2	N	383	369	1	672			
-----																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REYNOLDS			040798 WELL #: 5025H			RRCID -> 256456			COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 12246			PERF.12390 - 16627		
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7397	2	123	9	N	112			339			
07	7564 X	6249	-0-	-1315	-0-	231 263	1 9	5755	2	N	239	178	1	400			
08	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	341 76	1 9	7736	2	N	69	351	1	12 5 106			
09	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	326 59	1 9	7453	2	N	54			160			
10	7564 X	5910	-0-	-1654	-0-	329	1	5581	2	N	-0-			160			
11	7320 X	4010	-0-	-3310	-0-	102 79	1 9	3829	2	N	72			232			
-----																	
ELMORE			WELL #: 1023H			RRCID -> 257843			COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521			PERF.13095 - 14726		
06	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	21147	2	297	9	N	270	374	1	197			
07	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11106	2	226	9	N	205	181	1	221			
08	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10448	2	277	9	N	252	354	1	119			
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9767	2	73	9	N	66			185			
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9639	2	128	9	N	116	183	1	118			
*11	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9104	2	204	9	N	185	185	1	118			

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7167	2	234	9	N	213	186	1	52	5	177
07	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7020	2	281	9	N	255	175	1			257
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5548	2	110	9	N	100	183	1			174
09	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7466	2	326	9	N	296	180	1			290
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6977	2	199	9	N	181	360	1			111
*11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6988	2	177	9	N	161	185	1			87

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

06	14070 X	13168	-0-	-902	-0-	12794	2	374	9	N	340	186	1	15	5	168
07	14539 X	12241	-0-	-2298	-0-	12120	2	121	9	N	110	55	5			223
08	14539 X	4220	-0-	-10319	-0-	4053	2	167	9	N	152	186	1			189
09	14070 X	1884	-0-	-12186	-0-	1884	2			N	-0-					189
10	14539 X	1089	-0-	-13450	-0-	1089	2			N	-0-					189
11	13170 X	577	-0-	-12593	-0-	577	2			N	-0-	6	5			183

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

06	8850 X	8242	-0-	-608	-0-	8078	3	164	9	N	149	184	1			104
07	9145 X	9108	-0-	-37	-0-	412	1	8285	3	N	374	183	1	92	5	203
08	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	411	9									
						401	1	8515	3	N	378	534	1			47
						416	9									
09	8550 X	7901	-0-	-649	-0-	7741	3	160	9	N	145					192
*10	9114 X	8280	-0-	-834	-0-	8216	3	64	9	N	58					250
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	131	189	1			192

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

06	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7393	2	408	9	N	371	372	1			197
07	7967 X	7665	-0-	-302	-0-	529	1	6931	2	N	186	188	1			195
						205	9									
08	7967 X	5711	-0-	-2256	-0-	5510	2	201	9	N	183	318	1			60
09	7710 X	4725	-0-	-2985	-0-	4672	2	53	9	N	48					108
10	7967 X	4005	-0-	-3962	-0-	3963	2	42	9	N	38					146
11	7710 X	4689	-0-	-3021	-0-	4355	2	334	9	N	304	187	1			263

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
EDWARDS		WELL #:		1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	11724	-	15738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	12981	-0-	12981	1290	1	11344	2	N	315	362	1	158
						347	9							
07	DLQ	G-10	14343	-0-	14343	1269	1	12682	2	N	356	361	1	153
						392	9							
08	DLQ	G-10	12018	-0-	12018	39342	1	10452	2	N	306	367	1	92
						337	9							
09	DLQ	G-10	12755	-0-	12755	52097	1	11221	2	N	304	179	1	217
						334	9							
10	DLQ	G-10	11713	-0-	11713	63810	1	10062	2	N	299	385	1	131
						329	9							
*11	74338	X	10528	-0-	-63810	-0-	1	8973	2	N	255	303	1	83
						1274	9							
						281	9							
EDWARDS		WELL #:		4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11626	-	15852
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1	4866	2	N	172	180	1	81
							9							
*07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1	6700	2	N	288	183	1	186
							9							
*08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	1	7154	2	N	194	183	1	197
							9							
*09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1	6928	2	N	198	303	1	92
							9							
*10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1	7140	2	N	183	225	1	50
							9							
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1	6812	2	N	177	205	1	22
							9							
							195							
EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	11560	-	15831
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1	3484	2	N	217	183	1	173
							9							
*07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1	3492	2	N	246	372	1	47
							9							
*08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1	3527	2	N	208	183	1	72
							9							
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	1	3877	2	N	205	246	1	31
							9							
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1	4214	2	N	199	130	1	100
							9							
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1	3928	2	N	176	231	1	45
							9							
							194							
EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.	11834	-	16177
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	618	1	2532	2	N	90	179	1	-0-
						99	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-

-----  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

-----  
BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----  
AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

-----  
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865  
-----

06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1943	2	53	9	N	48			168
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2283	2	78	9	N	71	185	1	53
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40			93
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2021	2	39	9	N	35			128
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	N	53	1	8	180
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2064	2	44	9	N	40	196	1	23

-----  
BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952  
-----

06	330 X	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-			140
07	434 X	308	-0-	-126	-0-	278	2	30	9	N	27			167
08	434 X	231	-0-	-203	-0-	202	2	29	9	N	26			193
09	420 X	278	-0-	-142	-0-	268	2	10	9	N	9			202
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			202
*11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11	196	1	17

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12097 - 16392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	9450 X	9373	-0-	-77	-0-	9102 2	271 9	Y	246	286 1	2 8			132
07	9951 X	9228	-0-	-723	-0-	8977 2	251 9	Y	228	289 1	2 8			69
08	9951 X	9294	-0-	-657	-0-	9056 2	238 9	Y	216	196 1	1 8			88
09	9630 X	9090	-0-	-540	-0-	8817 2	273 9	Y	248	194 1				142
10	9672 X	9410	-0-	-262	-0-	9122 2	288 9	Y	262	289 1	1 8			114
*11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9112 2	347 9	Y	315	294 1				135
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11554		PERF.11808 - 15987				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11500 - 15788				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11456		PERF.12030 - 15881				
06	6390 X	5628	-0-	-762	-0-	5391 2	237 9	N	215	192 1				160
07	6603 X	5799	-0-	-804	-0-	5558 2	241 9	N	219	196 1	1 8			182
08	6603 X	6067	-0-	-536	-0-	5811 2	256 9	N	233	391 1	1 8			23
09	6390 X	6008	-0-	-382	-0-	5753 2	255 9	N	232	192 1	1 8			62
10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6469 2	314 9	N	285	191 1	1 8			155
*11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5735 2	329 9	N	299	393 1	1 8			60
-----														
BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.12048 - 16372				
06	5970 X	5897	-0-	-73	-0-	5701 2	196 9	N	178	192 1				173
07	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5250 2	189 9	N	172	186 1	1 8			158
08	5921 X	5215	-0-	-706	-0-	5029 2	186 9	N	169	194 1				133
09	5910 X	3583	-0-	-2327	-0-	3481 2	102 9	N	93	194 1				32
10	6107 X	2756	-0-	-3351	-0-	2626 2	130 9	N	118					150
11	5910 X	4820	-0-	-1090	-0-	4644 2	176 9	N	160	194 1	1 8			115
-----														
ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11980 - 16307				
06	1470 X	1464	-0-	-6	-0-	1280 2	184 9	Y	167	152 1	2 8			52
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3301 2	164 9	Y	149	147 1	2 8			52
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3046 2	158 9	Y	144	142 1	2 8			52
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1345 2	140 9	Y	127	134 1	2 8			43
10	1519 X	1450	-0-	-69	-0-	1271 2	179 9	Y	163	139 1	3 8			64
11	1470 X	1009	-0-	-461	-0-	799 2	210 9	Y	191	145 1	1 8			109
-----														
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11698		PERF.12215 - 16556				
06	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12592 2	154 9	N	140	187 1	1 8			125
07	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11919 2	123 9	N	112	196 1	1 8			40
08	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9578 2	111 9	N	101	3 8				138
09	9240 X	5913	-0-	-3327	-0-	5838 2	75 9	N	68	1 8				205
10	9548 X	5387	-0-	-4161	-0-	5293 2	94 9	N	85	187 1				103
11	9240 X	5228	-0-	-4012	-0-	5123 2	105 9	N	95					198



OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	14280	- 18273		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	24150 X	23667	-0-	-483	-0-	23443 2	224 9	N	204	184 1	69 8	143			
07	24955 X	22533	-0-	-2420	-0-	22335 2	200 9	N	182	183 1	49 8	93			
08	24955 X	21700	-0-	-3255	-0-	21512 2	188 9	N	171	193 1	49 8	22			
09	24150 X	21293	-0-	-2857	-0-	21106 2	187 9	N	170	50 8		142			
10	24459 X	22769	-0-	-1690	-0-	22359 2	410 9	N	373	382 1	50 8	83			
11	23670 X	21575	-0-	-2095	-0-	21371 2	204 9	N	185	48 8		220			
-----															
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12227	- 16638		
06	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10242 2	382 9	N	347	195 1	5 8	385			
07	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10850 2	329 9	N	299	365 1	2 8	317			
08	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10249 2	293 9	N	266	375 1	6 8	202			
09	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10286 2	355 9	N	323	384 1	4 8	137			
10	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10388 2	410 9	N	373	198 1	2 8	310			
11	10170 X	10137	-0-	-33	-0-	9711 2	426 9	N	387	580 1	2 8	115			
-----															
BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11970	- 16029		
06	10050 X	9142	-0-	-908	-0-	8659 2	483 9	N	439	575 1	7 8	117			
07	10385 X	9215	-0-	-1170	-0-	8749 2	466 9	N	424	383 1	11 8	147			
08	10385 X	9061	-0-	-1324	-0-	8597 2	464 9	N	422	388 1	11 8	170			
09	9660 X	8530	-0-	-1130	-0-	8061 2	469 9	N	426	383 1	18 8	195			
10	9982 X	7082	-0-	-2900	-0-	6654 2	428 9	N	389	387 1	10 8	187			
11	9150 X	7393	-0-	-1757	-0-	6874 2	519 9	N	472	393 1	11 8	255			
-----															
LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11602	- 14989		
06	8010 X	7335	-0-	-675	-0-	7085 2	250 9	N	227	374 1		73			
07	8277 X	7301	-0-	-976	-0-	7053 2	248 9	N	225	185 1		113			
08	8277 X	7186	-0-	-1091	-0-	6948 2	238 9	N	216	189 1		140			
09	8010 X	6782	-0-	-1228	-0-	6545 2	237 9	N	215	197 1		158			
10	7595 X	6797	-0-	-798	-0-	6364 2	433 9	N	394	374 1		178			
11	7350 X	6781	-0-	-569	-0-	6551 2	230 9	N	209	190 1		197			
-----															
LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12300	- 16424		
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	6855 2	305 9	N	277	191 1		183			
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	6956 2	289 9	N	263	374 1	4 8	68			
08	7068 X	6971	-0-	-97	-0-	6655 2	316 9	N	287	195 1	3 8	157			
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6596 2	315 9	N	286	392 1	3 8	48			
10	7068 X	6726	-0-	-342	-0-	6307 2	419 9	N	381	193 1	3 8	233			
11	6840 X	5583	-0-	-1257	-0-	5318 2	265 9	N	241	395 1	1 8	78			
-----															
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11975	- 16140		
06	3000 N	3248	-0-	248	290	3066 2	182 9	N	165	189 1	4 8	92			
07	3100 N	3495	-0-	395	685	3312 2	183 9	N	166	190 1	18 8	50			
08	4086 X	3401	-0-	-685	-0-	3205 2	196 9	N	178	18 8		210			
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3141 2	182 9	N	165	187 1	25 8	163			
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2956 2	204 9	N	185	189 1	16 8	143			
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3139 2	180 9	N	164	197 1	17 8	93			
-----															
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185	- 15862		
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	915 2	23 9	N	21	191 1	1 8	52			
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			52			
08	1085 N	449	-0-	-636	-0-	449 2		N	-0-			52			
09	930 N	765	-0-	-165	-0-	676 2	89 9	N	81	1 8		132			
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	712 2	168 9	N	153	183 1	5 8	97			
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1008 2	88 9	N	80			177			

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC LOTT 15		//CONT.// //CONT.//	96785 300 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 12105	PERF.11967	- 16337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4611	2	311	9	226	
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4698	2	318	9	133	
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4617	2	311	9	228	
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4271	2	293	9	116	
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4293	2	323	9	213	
*11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4020	2	294	9	92	
-----											
ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 11918	PERF.11940	- 16402			
06	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7090	2	278	9	80	
07	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6597	2	267	9	85	
08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6025	2	276	9	90	
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6764	2	270	9	83	
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7174	2	311	9	111	
*11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6108	2	355	9	183	
-----											
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID -> 264929	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DLQ G-10	14172	-0-	14172	14172	13905	2	267	9	405	
07	DLQ G-10	10588	-0-	10588	24760	10437	2	151	9	345	
08	DLQ G-10	8503	-0-	8503	33263	8287	2	216	9	348	
09	DLQ G-10	8023	-0-	8023	41286	7900	2	123	9	263	
10	50562 X	9276	-0-	-41286	-	9145	2	131	9	375	
*11	9381 X	9381	-0-	-0-	-	9213	2	168	9	332	
-----											
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID -> 264930	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DLQ G-10	13439	-0-	13439	13439	13074	2	365	9	125	
07	DLQ G-10	13294	-0-	13294	26733	12927	2	367	9	263	
08	DLQ G-10	13271	-0-	13271	40004	12894	2	377	9	233	
09	DLQ G-10	10822	-0-	10822	50826	10511	2	311	9	128	
10	63514 X	12688	-0-	-50826	-	12293	2	395	9	292	
11	13200 X	12342	-0-	-858	-	11981	2	361	9	235	
-----											
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 0709H		RRCID -> 264938	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 11852	PERF.11865	- 14943			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 609H		RRCID -> 264953	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 11761	PERF.11749	- 15041			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLASDEL		WELL #: 504H		RRCID -> 265623	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 11620	PERF.12285	- 17148			
06	9210 X	8210	-0-	-1000	-0-	7893	2	317	9	250	
07	9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	8094	2	333	9	160	
08	9517 X	8640	-0-	-877	-0-	8343	2	297	9	233	
09	9210 X	5289	-0-	-3921	-0-	5074	2	215	9	67	
10	9114 X	7456	-0-	-1658	-0-	7122	2	334	9	175	
11	8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	6677	2	330	9	273	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID -> 265624		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3038 2	162 9	N	147	190 1		27
07	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13549 2	177 9	N	161	1 8		187
08	2697 X	2663	-0-	-34	-0-	2540 2	123 9	N	112	190 1	1 8	108
09	2610 X	2118	-0-	-492	-0-	1983 2	135 9	N	123	185 1	1 8	45
10	2697 X	2613	-0-	-84	-0-	2433 2	180 9	N	164	1 8		208
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3906 2	206 9	N	187	192 1	3 8	200
-----												
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877			
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5423 2	559 9	N	508	577 1		183
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5455 2	572 9	N	520	582 1	8 8	113
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5317 2	556 9	N	505	387 1	6 8	225
09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4979 2	546 9	N	496	576 1	7 8	138
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5081 2	551 9	N	501	380 1	7 8	252
*11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4679 2	535 9	N	486	576 1	7 8	155
-----												
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862			
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6262 2	431 9	Y	392	482 1	12 8	74
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	5850 2	392 9	Y	356	285 1	12 8	133
08	6138 X	5930	-0-	-208	-0-	5620 2	310 9	Y	282	283 1	6 8	126
09	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6049 2	344 9	Y	313	278 1	3 8	158
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6188 2	427 9	Y	388	383 1	5 8	158
*11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5976 2	442 9	Y	402	386 1	1 8	173
-----												
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516			
06	18360 X	17330	-0-	-1030	-0-	17060 2	270 9	Y	245	286 1	1 8	132
07	18972 X	17604	-0-	-1368	-0-	17352 2	252 9	Y	229	289 1	3 8	69
08	18817 X	17100	-0-	-1717	-0-	16862 2	238 9	Y	216	196 1	1 8	88
09	18180 X	16352	-0-	-1828	-0-	16078 2	274 9	Y	249	194 1	1 8	142
10	18259 X	16535	-0-	-1724	-0-	16246 2	289 9	Y	263	289 1	2 8	114
11	17340 X	15722	-0-	-1618	-0-	15374 2	348 9	Y	316	294 1	1 8	135
-----												
GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826			
06	8070 X	7676	-0-	-394	-0-	7468 2	208 9	N	189	173 1		158
07	8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7412 2	149 9	N	135	193 1	8 8	92
08	8339 X	8329	-0-	-10	-0-	8105 2	224 9	N	204	194 1	7 8	95
09	8070 X	6860	-0-	-1210	-0-	6710 2	150 9	N	136	181 1	5 8	45
10	8339 X	7432	-0-	-907	-0-	7272 2	160 9	N	145	5 8		185
11	8070 X	6792	-0-	-1278	-0-	6645 2	147 9	N	134	185 1	6 8	128
-----												
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328			
06	11850 X	9699	-0-	-2151	-0-	9204 2	495 9	N	450	373 1		232
07	12245 X	9960	-0-	-2285	-0-	9461 2	499 9	N	454	382 1	16 8	288
08	11780 X	10293	-0-	-1487	-0-	9711 2	582 9	N	529	578 1	16 8	223
09	10650 X	9776	-0-	-874	-0-	9304 2	472 9	N	429	577 1	17 8	58
10	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	8559 2	473 9	N	430	189 1	15 8	284
11	9960 X	9196	-0-	-764	-0-	8679 2	517 9	N	470	591 1	14 8	149
-----												
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978			
06	8940 X	8722	-0-	-218	-0-	8518 2	204 9	N	185	184 1	14 8	190
07	9238 X	8960	-0-	-278	-0-	8745 2	215 9	N	195	188 1	15 8	182
08	9238 X	8765	-0-	-473	-0-	8556 2	209 9	N	190	192 1	10 8	170
09	8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8127 2	284 9	N	258	382 1	11 8	35
10	9207 X	8245	-0-	-962	-0-	7972 2	273 9	N	248	197 1	26 8	60
11	8730 X	8621	-0-	-109	-0-	8413 2	208 9	N	189	29 8		220

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11545	- 18693		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE			
06	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	10240	2	1104	9	N	1004	1132	1	280
07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	10353	2	1097	9	N	997	965	1	300
08	11098 X	10563	-0-	-535	-0-	9462	2	1101	9	N	1001	1146	1	143
09	10740 X	10281	-0-	-459	-0-	9223	2	1058	9	N	962	956	1	137
10	11098 X	10393	-0-	-705	-0-	9334	2	1059	9	N	963	778	1	308
11	10740 X	9612	-0-	-1128	-0-	8655	2	957	9	N	870	974	1	187
-----														
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11777	- 15262		
06	9570 X	8926	-0-	-644	-0-	8313	2	613	9	N	557	568	1	277
07	9889 X	9382	-0-	-507	-0-	8713	2	669	9	N	608	740	1	136
08	9889 X	9010	-0-	-879	-0-	8483	2	527	9	N	479	372	1	233
09	9570 X	7669	-0-	-1901	-0-	7118	2	551	9	N	501	571	1	153
10	9734 X	6195	-0-	-3539	-0-	5524	2	671	9	N	610	558	1	197
11	9090 X	5618	-0-	-3472	-0-	4966	2	652	9	N	593	586	1	195
-----														
BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12098	- 16295		
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5384	2	579	9	N	526	554	1	73
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5439	2	578	9	N	525	387	1	211
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5161	2	583	9	N	530	560	1	178
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	4913	2	561	9	N	510	568	1	117
*10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5024	2	565	9	N	514	573	1	58
*11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5083	2	568	9	N	516	373	1	198
-----														
BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952		
06	10140 X	10082	-0-	-58	-0-	9623	2	459	9	N	417	364	1	139
07	10478 X	9602	-0-	-876	-0-	9111	2	491	9	N	446	562	1	23
08	10478 X	8903	-0-	-1575	-0-	8450	2	453	9	N	412	364	1	71
09	10140 X	8443	-0-	-1697	-0-	7984	2	459	9	N	417	374	1	114
10	10478 X	8605	-0-	-1873	-0-	8136	2	469	9	N	426	384	1	156
11	10080 X	7771	-0-	-2309	-0-	7367	2	404	9	N	367	374	1	150
-----														
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820		
06	8070 X	6746	-0-	-1324	-0-	6102	2	644	9	N	585	561	1	238
07	8339 X	7060	-0-	-1279	-0-	6316	2	744	9	N	676	581	1	333
08	8339 X	6987	-0-	-1352	-0-	6381	2	606	9	N	551	763	1	121
09	7830 X	6592	-0-	-1238	-0-	6029	2	563	9	N	512	544	1	89
10	7657 X	6515	-0-	-1142	-0-	5934	2	581	9	N	528	383	1	234
11	6840 X	5630	-0-	-1210	-0-	5081	2	549	9	N	499	568	1	165
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308
06	8700 X	8398	-0-	-302	-0-	30	1	8273	2	N	86			223
07	8990 X	8597	-0-	-393	-0-	95	9	8479	2	N	79			302
08	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	31	1	9286	2	N	80	191	1	191
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	87	9	9661	2	N	92			283
10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	30	1	10963	2	N	96	188	1	191
*11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	101	9	10303	2	N	90			281
						31	1							
						106	9							
						30	1							
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12559 - 16694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		13020 X	11895	-0-	-1125	-0-	30 1	11691 2	N	158	185 1	216	
							174 9						
07		13206 X	12226	-0-	-980	-0-	31 1	12024 2	N	155	186 1	185	
							171 9						
08		13206 X	12232	-0-	-974	-0-	31 1	12029 2	N	156		341	
							172 9						
09		12330 X	11846	-0-	-484	-0-	30 1	11649 2	N	152	189 1	304	
							167 9						
10		12586 X	12334	-0-	-252	-0-	31 1	12136 2	N	152	191 1	265	
							167 9						
11		11910 X	11878	-0-	-32	-0-	30 1	11692 2	N	142	189 1	218	
							156 9						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
LANCASTER				WELL #: 2058H			RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 - 15149
06		13920 X	11767	-0-	-2153	-0-	11549 2	218 9	N	198	181 1	77	
							11609 2	202 9	N	184	192 1	69	
07		14322 X	11811	-0-	-2511	-0-	11184 2	158 9	N	144	181 1	32	
							10883 2	202 9	N	184	179 1	37	
08		13361 X	11342	-0-	-2019	-0-	10092 2	55 9	N	50		87	
							7777 2	167 9	N	152	182 1	57	
09		12630 X	11085	-0-	-1545	-0-							
10		13051 X	10147	-0-	-2904	-0-							
11		11760 X	7944	-0-	-3816	-0-							
LANCASTER				WELL #: 3058H			RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295 - 15707
06		12360 X	11496	-0-	-864	-0-	11321 2	175 9	N	159	171 1	50	
							10514 2	161 9	N	146	169 1	27	
07		12772 X	10675	-0-	-2097	-0-	10151 2	50 9	N	45		72	
							9686 2	156 9	N	142	159 1	55	
08		12555 X	10201	-0-	-2354	-0-	9735 2	183 9	N	166	184 1	37	
							9591 2	33 9	N	30		67	
09		12150 X	9842	-0-	-2308	-0-							
10		12555 X	9918	-0-	-2637	-0-							
11		11490 X	9624	-0-	-1866	-0-							
LANCASTER				WELL #: 4058H			RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176 - 15957
06		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	548 1	4268 2	N	65		132	
							72 9						
07		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	620 1	9123 2	N	161	186 1	107	
							177 9						
08		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	610 1	7780 2	N	127	182 1	52	
							140 9						
09		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	578 1	6827 2	N	127		179	
							140 9						
10		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	620 1	6760 2	N	118	170 1	127	
							130 9						
*11		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	593 1	5838 2	N	103	183 1	47	
							113 9						
LANCASTER				WELL #: 5058H			RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446 - 16222
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
PYLE 22		WELL #:	RRCID -> 216375	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 13271	PERF.11316	- 13177					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013												
-----												
THURMAN HORN		WELL #:	402H	RRCID -> 256486	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11440	- 15643				
06	15240	X	13674	-0-	-1566	-0-	13487 2	187 9	N	170	139 1	239
07	15469	X	13926	-0-	-1543	-0-	13766 2	160 9	N	145		385
08	15345	X	14162	-0-	-1183	-0-	13930 2	232 9	N	211	385 1	211
09	14670	X	14157	-0-	-513	-0-	14015 2	142 9	N	129		340
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-			N	NO RPT		340
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-			N	NO RPT		340
-----												
ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID -> 257675	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 11591	PERF.11835	- 16197				
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13258 2	277 9	N	252	173 1	129
07	13671	X	12672	-0-	-999	-0-	12444 2	228 9	N	207		336
08	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14140 2	253 9	N	230	377 1	189
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13532 2	274 9	N	249	189 1	249
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			N	NO RPT		249
11	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			N	NO RPT		249
-----												
THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID -> 257787	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 11321	PERF.11410	- 15638				
06	10650	X	9834	-0-	-816	-0-	9654 2	180 9	N	164		241
07	10819	X	10115	-0-	-704	-0-	9985 2	130 9	N	118	186 1	173
08	10664	X	10043	-0-	-621	-0-	9903 2	140 9	N	127		300
09	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9761 2	77 9	N	70	177 1	193
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT		193
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-			N	NO RPT		193
-----												
TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID -> 257915	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11460	- 15875				
06	14160	X	13535	-0-	-625	-0-	13239 2	296 9	N	269	331 1	118
07	14632	X	13887	-0-	-745	-0-	13588 2	299 9	N	272	46 1	343
08	14632	X	13327	-0-	-1305	-0-	13067 2	260 9	N	236	380 1	199
09	13980	X	13375	-0-	-605	-0-	13061 2	314 9	N	285	191 1	293
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			N	NO RPT		293
11	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-			N	NO RPT		293
-----												
TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID -> 262649	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 11428	PERF.11605	- 15945				
06	14340	X	12344	-0-	-1996	-0-	11889 2	455 9	N	414	189 1	278
07	14601	X	12560	-0-	-2041	-0-	12493 2	67 9	N	61	188 1	151
08	13919	X	12282	-0-	-1637	-0-	12088 2	194 9	N	176	178 1	149
09	13020	X	12400	-0-	-620	-0-	11961 2	439 9	N	399	376 1	172
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			N	NO RPT		172
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			N	NO RPT		172
-----												
ZYBACH		WELL #:	4010H	RRCID -> 262748	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11835	- 16148				
06	9900	X	5177	-0-	-4723	-0-	5091 2	86 9	N	78		221
07	10230	X	6895	-0-	-3335	-0-	6683 2	212 9	N	193	189 1	225
08	10230	X	5321	-0-	-4909	-0-	5172 2	149 9	N	135		360
09	8670	X	5112	-0-	-3558	-0-	4921 2	191 9	N	174	343 1	191
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT		191
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT		191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH		WELL #:		3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11656 - 15898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13163 2	274 9	N	249	382 1			172
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11409 2	250 9	N	227				400
08	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13626 2	189 9	N	172	379 1			193
09	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12540 2	228 9	N	207	179 1			221
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT				221
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			N	NO RPT				221
-----													
LEE 42 WEL		WELL #:		1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11654 - 15958	
06	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11501 2	529 9	N	481	444 1			283
07	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	12692 2	493 9	N	448	542 1			189
08	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13448 2	541 9	N	492	550 1			131
09	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	12907 2	509 9	N	463	373 1			221
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			N	NO RPT				221
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			N	NO RPT				221
-----													
ZYBACH		WELL #:		7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12160 - 15103	
06	19050 X	18277	-0-	-773	-0-	17933 2	344 9	N	313	191 1			181
07	20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20087 2	528 9	N	480	371 1			290
08	19685 X	19021	-0-	-664	-0-	18940 2	81 9	N	74	139 1			225
09	18690 X	18196	-0-	-494	-0-	18086 2	110 9	N	100				325
10	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-			N	NO RPT				325
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-			N	NO RPT				325
-----													
WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.	15730 - 17580	
06	DLQ G-10	2001	-0-	2001	2001	55 1	1946 2	Y	-0-				1
07	DLQ G-10	2300	-0-	2300	4301	62 1	2238 2	Y	-0-				1
08	DLQ G-10	2886	-0-	2886	7187	67 1	2819 2	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	2309	-0-	2309	9496	59 1	2250 2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	2030	-0-	2030	11526	56 1	1974 2	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11526			Y	NO RPT				1
-----													
WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
WHEELER ENERGY, LLC		914192											
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9044 - 9058	
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2		N	-0-				94
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-				94
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-				94
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-				94
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-				94
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-				94
-----													
WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
CHI OPERATING, INC.		148123											
PAINE		WELL #:		1	RRCID ->	247816	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	6300 - 6327	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-				218
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-				218
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-				218
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38892			N	-0-				218
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38892			N	NO RPT				218
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38892			N	NO RPT				218

-----

WILEY (TONKAWA) //CONT.// 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 RTC RESOURCES, LLP 732297  
 WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					283
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

-----

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

-----

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 HY-TECH, INC. 421135  
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4					68
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					68
08	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					68
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					68
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					68
11	660 N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					68

-----

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

-----

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					12
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					12
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					12
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					12
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					12
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12

-----

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53



OIL AND GAS DIVISION

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			153
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

  

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

  

WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824						
06	3120 #	2519	-0-	-601	-0-	2519	3			N	-0-			80
07	3131 #	2064	-0-	-1067	-0-	2064	3			N	-0-			80
08	3131 #	2393	-0-	-738	-0-	2393	3			N	-0-			80
09	2850 #	2609	-0-	-241	-0-	2609	3			N	-0-			80
10	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-			80
*11	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			80

  

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783												
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3840 X	3636	-0-	-204	-0-		3636	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3695	-0-	-273	-0-		3695	3			N	-0-			-0-
08	4030 X	3622	-0-	-408	-0-		3622	3			N	-0-			-0-
09	3900 X	3615	-0-	-285	-0-		3615	3			N	-0-			-0-
10	4030 X	3302	-0-	-728	-0-		3302	3			N	-0-			-0-
*11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		45	1	3762	3	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-		30	1	948	2	N	-0-			50
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-		31	1	818	2	N	-0-			50
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-		31	1	711	2	N	-0-			50
09	990 N	655	-0-	-335	-0-		655	2			N	-0-			50
10	837 N	769	-0-	-68	-0-		769	2			N	-0-			50
11	720 N	558	-0-	-162	-0-		558	2			N	-0-			50